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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE	
BBX OPERATING, L.L.C.				058908						
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250 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
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		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 292309		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10954 - 10962	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLIPDP II, LLC				100467						
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BAYOU BEND CCS LLC				100489						
SL20220050		WELL #: M		1	RRCID -> 298601		COMPL. DATE 04/08/2024		TOTAL DEPTH 8408 PERF. N/A	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO		
GCOWS OPERATING LLC					102135									
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THE GEORGE FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
BP AMERICA A-62 //CONT.// 206081 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
TURNER, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144														
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC. 252992														
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT														
HENNIG PRODUCTION CO., INC.														
PRASIFKA, JOE TERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 208837 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328														
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
KEYSTONE MILLS														
WELL #: 46 RRCID -> 190877 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 102 RRCID -> 138163 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 63 RRCID -> 179995 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 236 RRCID -> 180010 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF. 11844	-	11852			
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (1B)											WELL #: 5404 D		RRCID -> 189751
											COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 7500
											PERF. 2862		- 2866
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
JEFFERSON LAND COMPANY											WELL #: 1		RRCID -> 232672
											COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8715
											PERF. 8482		- 8488
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DONNER PROPERTIES A-180											WELL #: 1		RRCID -> 263752
											COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14488
											PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MALLARD											WELL #: 1		RRCID -> 279215
											COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 15169
											PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HARDER-DISHMAN											WELL #: 2ST		RRCID -> 280751
											COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 13113
											PERF. 12822		- 12844
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WESTBURY FARMS											WELL #: 1		RRCID -> 283854
											COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 15011
											PERF. 13416		- 13450
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A			
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JHP OPERATING, LLC				432463										
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL		WELL #:		1	RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23	RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12620			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
QUAIL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8846	- 8847			
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
JEFFERSON LAND COMPANY											WELL #: 4		RRCID -> 210127
											COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124
											PERF. 8025		- 8027
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
JEFFERSON LAND COMPANY											WELL #: 51R		RRCID -> 227310
											COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450
											PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
JEFFERSON LAND COMPANY											WELL #: 64		RRCID -> 291368
											COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 16520
											PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
NECHES TRANSPORT INC.											601854		
BP "B"											WELL #: 1		RRCID -> 210886
											COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030
											PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HICKORY CREEK											WELL #: 1		RRCID -> 233354
											COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950
											PERF. 10032		- 10042
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//		601854									
KYSER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 283642		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 10244 - 10252		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC			WELL #:		1	RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219		PERF. N/A		
MONTE CARLO UNIT														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POCO LLC			WELL #:		1	RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706		PERF. N/A		
HBR RUBEL														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		2	RRCID -> 132477		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9120 - 9126		
STAFFORD, JOE W. ET AL														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID -> 179986		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10612 - 10620		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327													
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	-	11055							
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	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

VASTAR BONNER				WELL #:	1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	-	14473						

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675													
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A								

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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144													
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	-	3952						

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

RUST OIL CORP.				737890													
MUNSON, H.C.				WELL #:	4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A								

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

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277													
HERRIN				WELL #:	1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A								

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

WILDCAT														CNTY: JASPER	
SMALL, R.P. CORP.															
GARRETT GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 266501															
COMPL. DATE 08/24/2008															
TOTAL DEPTH 11314															
PERF. 11525 - 12044															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOSS UNIT															
WELL #: 1H															
RRCID -> 279507															
COMPL. DATE 12/08/2014															
TOTAL DEPTH 12518															
PERF. 12770 - 16190															
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TC OIL AND GAS, LLC															
NELSON TRUST															
WELL #: 2															
RRCID -> 166202															
COMPL. DATE 02/18/1997															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
84 ENERGY LLC															
GRANBURY															
WELL #: 1															
RRCID -> 260375															
COMPL. DATE 01/26/2009															
TOTAL DEPTH 10552															
PERF. 8645 - 10809															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
HOLY COMFORTER UNIT 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 199711															
COMPL. DATE 01/30/2004															
TOTAL DEPTH 12717															
PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-C RESOURCES, LLC															
BADOUH, E. M. HEIRS															
WELL #: 2															
RRCID -> 193969															
COMPL. DATE 03/02/2003															
TOTAL DEPTH 13500															
PERF. 12082 - 12088															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
UPLAND OPERATING, LLC				878942											
WATSON		WELL #:		1		RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5023 - 5033			
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIA OIL COMPANY				884905											
SMITHERS		WELL #:		1		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642		PERF. N/A			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999															

VIPER S.W.D., LLC				886209											
MALOTA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248811		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 5734 - 5742			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
BLACK STONE A-535		WELL #:		1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT														CNTY: WHARTON	
WHEELER OPERATING CORPORATION															
PDO PAINTER															
WELL #: 1															
RRCID -> 216956															
COMPL. DATE 07/08/2005															
TOTAL DEPTH 2500															
PERF. 1099 - 1104															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZARVONA ENERGY LLC															
BLACK STONE "DJ"															
WELL #: 1															
RRCID -> 204820															
COMPL. DATE 04/30/2004															
TOTAL DEPTH 20600															
PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK STONE MINERALS A-383															
WELL #: 1															
RRCID -> 230876															
COMPL. DATE 12/17/2004															
TOTAL DEPTH 21755															
PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PHILLIPS LAKE															
WELL #: 1															
RRCID -> 240782															
COMPL. DATE 09/29/2006															
TOTAL DEPTH 15857															
PERF. 15650 - 15660															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK STONE MINERALS															
WELL #: 3															
RRCID -> 278942															
COMPL. DATE 03/10/2006															
TOTAL DEPTH 14484															
PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZAZA ENERGY, LLC															
GIBBS BROTHERS															
WELL #: 1H															
RRCID -> 262753															
COMPL. DATE 08/20/2011															
TOTAL DEPTH 12061															
PERF. N/A															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2806 - 2856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
SANTA FE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5051 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
LOW-END OIL LLC		510360							
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
12	DLQ G-10	12	-0-	12	611	12 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	629	18 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	650	21 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	650			Y	-0-
04	DLQ G-10	24	-0-	24	674	24 2		Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	674			Y	NO RPT
PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382	
12	DLQ G-10	65	-0-	65	3899	52 2	13 9	Y	12
01	DLQ G-10	55	-0-	55	3954	45 2	10 9	Y	9
02	DLQ G-10	44	-0-	44	3998	35 2	9 9	Y	8
03	DLQ G-10	75	-0-	75	4073	75 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	4185	103 2	9 9	Y	8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4185			Y	NO RPT

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175														
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
DELFIN OPERATING, LLC 212175														
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828														
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	71	2	22	9	N	20			116
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	85	2	23	9	N	21			137
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	62	2	17	9	N	15			152
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	68	2	31	9	N	28			180
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35	2	288	9	N	262	431	1	11
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			11
H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365														
MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024														
12	4464 X	3896	-0-	-568	-0-	3531	2	365	9	N	332	359	1	297
01	4092 X	3810	-0-	-282	-0-	3495	2	315	9	N	286	177	1	406
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3757	2	220	9	N	200	360	1	246
03	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	3294	2	300	9	N	273	345	1	174
04	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5810	2	176	9	N	160			334
05	5797 X	4473	-0-	-1324	-0-	4115	2	358	9	N	325	355	1	304

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
NORTH LAKEVIEW		WELL #: 1		RRCID -> 299017		COMPL. DATE 12/13/2024		TOTAL DEPTH 12575 PERF.13380 - 13395						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	37744 X	-0-	-0-	-37744	-0-				N	-0-				-0-
02	66052 X	16381	-0-	-49671	-0-	84	1	14431	2	N	1696	921	1	775
						1866	9							
03	73129 X	34637	-0-	-38492	-0-	226	1	31310	2	N	2819	3312	1	282
						3101	9							
04	70770 X	28336	-0-	-42434	-0-	231	1	25287	2	N	2562	2348	1	496
						2818	9							
05	73129 X	NO RPT	-0-	-73129	-0-				N	NO RPT				496
FAFO OPERATING LLC		101750												
ORISKANY A-152		WELL #: 1		RRCID -> 296028		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 10275 PERF.11286 - 11306						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	313	7		-0-
01	14B DENY	-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2025														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365												
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 3ST		RRCID -> 264431		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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						
12	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	8	1	384	3	N	-0-		102
01	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	18	1	847	3	N	-0-		102
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-		102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		102
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT		102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		102

AGGIELAND (WOODBINE)				//CONT.//	00798 850	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS				
RUMBLE ENERGY LLC				//CONT.//	102969									
GERRY SAUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9767 - 9780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COMANCHE				WELL #:	1	RRCID ->	289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9525 - 9538	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
GAMBLE, P.K. ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9826 - 9836	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			29
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			29
GOLDSMITH OPERATING, LLC				313705		RRCID ->	291849	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9554 - 9582	
CONLEE				WELL #:	2									
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	168	2	20	9	N	18			115
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	124	2	10	9	N	9			124
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	120	2	7	9	N	6			130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			130
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			130
ASTER (JACKSON)				01476 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER				
TRIANGLE OPERATING COMPANY, LLC				102247										
SELASSIE				WELL #:	2	RRCID ->	293588	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 - 1700	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ASTER (JACKSON) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON				//CONT.//	01476 500 681327	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WALKER						
				WELL #:	1	RRCID -> 218335	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1860	- 1864			
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) COASTAL EXPANSE OIL & GAS TOVREA, ALLEN T. ET AL					01490 700 161634	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	1	RRCID -> 134410	COMPL. DATE 08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF. 11981	- 11997			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64	
HILCORP ENERGY COMPANY SMU					386310									
				WELL #:	1	RRCID -> 200566	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF. 11897	- 11924			
12	341 #	80	-0-	-261	-0-	80	2		N	-0-			47	
01	341 #	20	-0-	-321	-0-	20	2		N	-0-			47	
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			47	
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	10			57	
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			57	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			57	
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) LLOX, L.L.C. EDGAR R. MAXEY					01490 800 504583	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON						
				WELL #:	001	RRCID -> 283463	COMPL. DATE 07/21/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 14522	- 14575			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
EDGAR R. MAXEY				WELL #:	2	RRCID -> 284354	COMPL. DATE 05/06/2023	TOTAL DEPTH	14513	PERF. 14192	- 14362			
12	6138 X	4884	-0-	-1254	-0-	4445	2	188	4	Y	228	180	1	273
						251	9							
01	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-			273
02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-			273
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			273
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	153	1	120
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			120

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA	
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650							
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024 - WELL PLUGGED 10/25/24									
PERRY		WELL #: 2		RRCID -> 288499		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2124 - 2581	
12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24									
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	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
SPOHN FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10797 - 10838	
12	0		8243	-0-	8243	B	211926	378 1	7263 2
01	0		-0-	-0-	-0-	B	211926	602 9	547
02	25788		-0-	-0-	-25788	B	186138		551 1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	186138	-0-	-0-	B	186138		179 1
03	0		-0-	-0-	-0-	B	186138		-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	186138		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	186138		NO RPT
ALLIGATOR BAYOU (6780)		01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
POINT BARROW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21				01775 500 280967	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
WELL #:				1	RRCID -> 272065	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 4498	-	4502							
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT				01775 625 740176	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
WELL #:				4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	-	6384							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC ERNST, SUNNY				01979 166 684836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON								
WELL #:				1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	-	15106							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	-	14672						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND) QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC SUNNY ERNST G.U. 1				01979 830 684836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON								
WELL #:				2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	-	13816							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	-	2914						
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TACQUARD				WELL #: 1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310	PERF.12580	- 12598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	185 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TACQUARD				WELL #: 2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 13067	PERF.13048	- 13110					
12	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	2128 1	8135 2	N		454	556 1			186
						499 9								
01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	1549 1	8931 2	N		312	186 1			312
						343 9								
02	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1627 1	8620 2	N		418	550 1			180
						460 9								
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	1412 1	9652 2	N		474	558 1			96
						521 9								
04	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1222 1	9444 2	N		427	364 1			159
						470 9								
05	11470 X	11232	-0-	-238	-0-	1265 1	9503 2	N		422	365 1			216
						464 9								
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)				01986 924	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089										
BRUCE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 235323	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 13495	PERF.11880	- 11898					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
TAIT, M., -A-				WELL #: 5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099	- 10175					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				7
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				7
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				7

ALTAIR (WILCOX 10,100)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, M., -A-														
WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563						Y	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563						Y	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563						Y	-0-		61
03	563 X	-0-	-0-	-563	-0-						Y	-0-		61
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		61
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		61
ALTAIR (WILCOX 10,200)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
CLINTON, L. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190														
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
TAIT, R.A. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
ALTAIR (YEGUA)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, MATILDA "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRYOR, MYRA ESTATE A														
WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
ALTAIR (YEGUA 5150)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, MATHILDA "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ALTAIR (YEGUA 5150)				//CONT.//	02045 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327									
TAIT, M.				WELL #:	7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5178 - 5184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
ALTAIR, S. (FRIO 3270)					02054 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
INLAND RECYCLING, LLC					424632									
OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	213401	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3300 - 4200	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALVIN, NORTH (8400)					02110 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
PETRON ENERGY, INC.					660821									
TRISCH				WELL #:		RRCID ->	201497	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	8354 - 8380	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019														
ALVIN, SOUTH (#46)					02115 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC					682057									
LOCKHART BANK UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	4384 - 4394	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALVIN, SOUTH (#51)					02115 936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
GCOWS OPERATING LLC					102135									
MOORE, BOBBIE B. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11368 - 11376	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.			710549										
MERTA HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160		
M	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
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
05	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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				70
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/23/2024										
ALWAN (FRIO 4860)			02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ALWAN (Y-250)			02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
WEINHEIMER			WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 7334 - 7340		
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-				45
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-				45
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				45
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				45
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				45
05	0 N	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)				02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179												
HUTCHINS-KELLEY				WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6904 - 6912				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT				60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT				60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT				60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT				60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED						04/25/2024										
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)				02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554												
WILLIAMSON				WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	11591	PERF. 10787 - 10826				
12	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)				02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
DOROTIK, JEROME				WELL #:	1	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7565 - 7784				
12	4588 #	3787	-0-	-801	-0-	436	1	3345	2	N	5					53
						6	9									
01	5400	5056	-0-	-344	-0-	334	1	4713	2	N	8					61
						9	9									
02	4144 #	371	-0-	-3773	-0-	33	1	338	2	N	-0-					61
03	4526 #	4029	-0-	-497	-0-	356	1	3662	2	N	10					71
						11	9									
04	4530	4220	-0-	-310	-0-	426	1	3786	2	N	7					78
						8	9									
05	4681	3380	-0-	-1301	-0-	444	1	2930	2	N	5					83
						6	9									
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)				02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
FUCIK, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7846 - 7906				
12	744 N	403	-0-	-341	-0-	403	2			N	-0-					125
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					125
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	50	2			N	-0-					125
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					125
04	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	2			N	-0-					125
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					125
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)				02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
LICHNOVSKY				WELL #:	1	RRCID ->	199708	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7642 - 7776				
12	1302 N	386	-0-	-916	-0-	386	2			Y	-0-					137
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					137
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					137
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					137
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					137
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					137

ANAHUAC				02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
WILCOX G.C. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 057120	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 2551	-	2740				
M	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	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653	-	6805				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872	-	6982		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6852	-	6960				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D.				WELL #:	19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993	-	6996				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILCOX, G.C.				WELL #:	8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ANAHUAC				//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		847710													
LORD, C. A.				WELL #:		3	RRCID -> 059510		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6922 - 6938						
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
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE, R.M.				WELL #:		11	RRCID -> 071949		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 7084		PERF. 3705 - 3735						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, C. G. A/C 1				WELL #:		53	RRCID -> 075851		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7242		PERF. N/A						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TYRRELL, W.C. TR.				WELL #:		29	RRCID -> 084500		COMPL. DATE 01/07/1940		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6967 - 6976						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIPON, H. A. A/C #1				WELL #:		4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENGELS, M. H.				WELL #:		7	RRCID -> 122702		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6770 - 6794						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC															//CONT.//															02468 001															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CHAMBERS																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															//CONT.//															847710																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

ANAHUAC			//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710											
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: M 31			RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706	-	6726				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE			WELL #: 1			RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6717	-	6740				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD HEBERT			WELL #: 41			RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790	-	6808				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

MARSHALL, H. E.			WELL #: 9			RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734	-	6752				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.			WELL #: 3			RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686	-	6796				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			WELL #: M 39			RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838	-	6857				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MIDDLETON, A. D. A/C #1 //CONT.// 847710 WELL #: 109 RRCID -> 155181 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794														
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										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 157695 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: B 33 RRCID -> 158829 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M100 RRCID -> 161831 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M114 RRCID -> 161881 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC										CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED							
BROUSSARD, J.E. A/C #2										//CONT.// 847710									
										WELL #: 19 D		RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780	-	7056		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CLARK, G. J. J.										WELL #: 8		RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882	-	6900		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD, J. E. A/C #1										WELL #: 1		RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853	-	6867		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ENGELS, M. H.										WELL #: 13		RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752	-	6766		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1										WELL #: 15		RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826	-	7044		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1										WELL #: 3		RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700	-	6712		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRIPON, H. A. A/C 1										WELL #: 26		RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840	-	6860		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC			//CONT.//			02468 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//			847710													
ZAPPE, MARIE			WELL #:			3	RRCID -> 168014			COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848						
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD, J. E. A/C 2					WELL #:	25	RRCID -> 170293			COMPL. DATE 08/25/1998			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C #1					WELL #:	9	RRCID -> 170789			COMPL. DATE 10/19/1998			TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GRIPON, H. A. A/C #1					WELL #:	37	RRCID -> 170790			COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/31/2025														
TYRRELL, W. C. TR.					WELL #:	31	RRCID -> 171963			COMPL. DATE 01/27/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TYRRELL, W. C. TR.					WELL #:	22	RRCID -> 172226			COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6853 - 6859						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)			02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 11	RRCID -> 198923	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 1669 - 1672	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192 - 6196	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982 - 8000	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12) //CONT.// 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																			
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860																			
M	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		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	

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

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																			

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

ANAHUAC (FB A-4, 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																			

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

ANAHUAC (FB D-1, EAST, 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																			

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																			
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 170096 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339																			

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440																			

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

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1				WELL #:	10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6220 - 6300
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	128	1	6 2	N	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	59	1	2 2	N	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	1	6 2	N	-0-	-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	1	11 2	N	-0-	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	1	4 2	N	-0-	-0-
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	1		N	-0-	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				02468 670	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS
WHITE, R. M.				847710							
				WELL #:	29	RRCID ->	191838	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 1658 - 1662
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				02468 676	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS
WHITE, R. M.				847710							
				WELL #:	27	RRCID ->	191840	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 1658 - 1660
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				02468 680	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS
BROUSSARD-HERBERT A/C 1				847710							
				WELL #:	16	RRCID ->	133666	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165 PERF. 3031 - 3037
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC (MIOCENE 12)				02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710															
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 12		RRCID -> 144824		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 3333 - 3336							
M	ALLOW	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 16 L., NORTH)				02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
ZAPPE, MARIE				WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035	-	4062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (MIOCENE 17)				02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
ZAPPE, MARIE				WELL #: 5	RRCID -> 200663	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 4235	-	4241	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (MIOCENE 2900)				02468 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
BROUSSARD, J. E. A/C-2				WELL #: 19 F	RRCID -> 093885	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 2927	-	2933	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939 - 10004	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
BROWN, ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828 - 9833	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44	RRCID -> 176741	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6690 - 6712	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/01/2025					
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025														
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)										02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
PALEO OIL COMPANY LLC										635131					
RULEMAKER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 271176	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 3755	PERF. 2703 - 2710	
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	280	280	-0-	-0-	4967	280 1				N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4967					N	NO RPT				-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2167					N	-0-				-0-
03	2167 N	-0-	-0-	-2167	-0-					N	-0-				-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ANGELINA (12,000)										02818 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
WIGGINS GU										WELL #: 1	RRCID -> 280164	COMPL. DATE 07/08/2017	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11904 - 11958	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)										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	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				N	-0-				205
01	52 N	52	-0-	-0-	-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	52	-0-	-8	-0-	52 2				N	-0-				205
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2				N	-0-				205
HOWARD NO. 2 GU										WELL #: 2	RRCID -> 154623	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10038 - 10054	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-				26
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-				26
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-				26
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-				26
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2				N	-0-				26
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2				N	-0-				26

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)														CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
WILLIAMSON															
//CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 860554															
WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220															
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	EOM BALANCE
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3499	2	79	9	Y	72	72	1		68
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-				68
02	3920 X	2442	-0-	-1478	-0-	2366	2	76	9	Y	69	69	1		68
03	DLQ G-10	3800	-0-	3800	3800	3800	2			Y	-0-				68
04	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7566	3766	2			Y	-0-				68
05	DLQ G-10	3556	-0-	3556	11122	3478	2	78	9	Y	71	71	1		68
WILLIAMSON															
WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052															
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				65
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	80	2	196	9	N	178	178	1		65
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				65
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	80	2	187	9	N	170	170	1		65
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	2	194	9	N	176	176	1		65
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				65
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)														CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841															
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				299
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				299
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				299
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				299
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				299
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-				299
HOLY COMFORTER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)														CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
WILLIAMSON															
WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534															
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				23
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				23
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				23
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				23
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				23
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				23
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)														CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
WILLIAMSON, ET AL															
WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000															
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	60	2	119	9	Y	108	108	1		84
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				84
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	2	114	9	Y	104	104	1		84
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-				84
04	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-				84
05	DLQ G-10	179	-0-	179	299	60	2	119	9	Y	108	108	1		84

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)				//CONT.//	02886 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//	860554												
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134					
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	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
ANSLEY					03044 001	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.					834097												
GUENTHER				WELL #:	2	RRCID -> 165033		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5042 - 5250					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025 - WELL PLUGGED 04/11/25																	
APPLE SPRINGS (BUDA)					03310 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TRINITY			
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION					328347												
CLARK, J.E.				WELL #:	1	RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9257 - 9286					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
APPLE SPRINGS (JAMES)					03310 425	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TRINITY			
PONTIAC OIL, INC.					670449												
TEMPLE				WELL #:		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521					
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016																	

ARGO-HAWK (10400 SAND) COSTA ENERGY, LLC LANGHAM UNIT				03543 750 180534 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 281180		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2019		CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	-0-	938	2	208	9	N	189	179	1			237
01	1023 N	739	-0-	-284	-0-	-0-	579	2	160	9	N	145	299	1			83
02	980 N	264	-0-	-716	-0-	-0-	99	2	165	9	N	150					233
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	255	9	N	232	354	1			111
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2	168	9	N	153	181	1			83
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	231	9	N	210	180	1			113
LANGHAM UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584							
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	74	9	N	67					173
01	806 N	263	-0-	-543	-0-	-0-	191	2	72	9	N	65	170	1			68
02	784 N	587	-0-	-197	-0-	-0-	507	2	80	9	N	73					141
03	744 N	643	-0-	-101	-0-	-0-	586	2	57	9	N	52					193
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	67	9	N	61	173	1			81
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	-0-	502	2	68	9	N	62					143
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) MCA PETROLEUM CORPORATION EAST ARNIM UNIT				03720 100 537160 WELL #: 106		NON-ASSOCIATED RRCID -> 280938		ONE WELL COMPL. DATE 03/15/2015		CNTY: FAYETTE TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC ARRIOLA #3 UNIT				03866 187 102553 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 185135		EXEMPT COMPL. DATE 07/18/2001		CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASHBY (FRIO, LOWER) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL				04022 330 209651 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 176426		ONE WELL COMPL. DATE 02/11/2000		CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			* * DISPOSITIONS			EOM		
0 ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-) UNDERAGE			* AMT CODE AMT CODE			* * AMT CODE AMT CODE			BALANCE		
12 P&A COND			NO RPT			-0-			-0-						N NO RPT			25		
01 P&A COND			NO RPT			-0-			-0-						N NO RPT			25		
02 P&A COND			NO RPT			-0-			-0-						N NO RPT			25		
03 P&A COND			NO RPT			-0-			-0-						N NO RPT			25		
04 P&A COND			NO RPT			-0-			-0-						N NO RPT			25		
05 P&A COND			NO RPT			-0-			-0-						N NO RPT			25		
			PLUGGED AND ABANDONED			05/25/2021														

ASHBY (9000)				04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651								
FLOWERS FOUNDATION				WELL #:		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL	DEPTH	9595 PERF. 9516 - 9529
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED				05/25/2021								

TRULL, R. B. ET AL				WELL #:		RRCID -> 213863	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH	9511 PERF.	9350 -	9389
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021											

FLOWERS FOUNDATION					WELL #:	RRCID -> 271092	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9323	-	9474
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
05	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
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				89
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2021								

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2025

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2025

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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025

B.A.D.A. (10,170 SD.) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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 03/12/2025

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10530 - 10534

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
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 03/06/2025														

B RED (NODOSARIA) 04826 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 291099 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			149
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

BSR (SUB-CLARKSVILLE) 04845 320 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BSR (SUBCLARKSVILLE) WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			82
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			82
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			82
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			82
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		82

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 293429 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895

12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

BAKER LAKE (GLENROSE "B")				05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER								
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267														
WALKER #1				WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640 - 7200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BALTHROP (9000 YEGUA)				05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
NILSON				WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
NILSON				WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35	
PIERCE RANCH				WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
NILSON				WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-	
BAMMEL (6200 COCKFIELD)				05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				404520														
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210						
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS															
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520															
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A															
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226															
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//		404520										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:		6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6192 - 6224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:		3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6197 - 6228		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:		2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6147 - 6180		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:		4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6146 - 6184		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:		11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6254 - 6282		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)				WELL #:		5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6233 - 6260		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS																		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520																		
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216																		
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				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161																		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185																		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248																		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230																		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381																		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254																		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//	404520											
EHRHARDT UNIT				WELL #:	8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244	-	6264					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EHRHARDT, JOHN				WELL #:	12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE 09/17/2019	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 4330	-	4570					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")														
WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7396 - 7422														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)														
WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204														
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")														
WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306														
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BANKSTON (14300 SAND)														
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
BP AMERICA A-3														
WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)														
GEC OPERATING, INC.														
SIMMONS														
WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
BARBERS HILL														
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC														
GAS STORAGE TERMINAL														
WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)														
WAGNER OIL COMPANY														
WHALEY, BESSIE														
		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		891175												
WELL #:		2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BARTMAN (11050 SAND)														
PAMETA OIL COMPANY														
NIEDRINGHAUS														
		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		637449												
WELL #:				RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997														
BAUER RANCH (4640)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
CARROLL, W. ESTATE														
		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
		741047												
WELL #:		1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BAY CITY (8300)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
COBB, F. G., -B-														
		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		848681												
WELL #:		15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MOORE ESTATES														
		WELL #:		1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BAY CITY (8400)			06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681											
F. G. COBB -B-			WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	1	1	2	Y	-0-			41
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			41
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			41
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
BAY CITY (9050 FRI0)			06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093											
WARE			WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9073 - 9077			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025														
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)			06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC			036587											
METZGER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)			06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC			036587											
BAY CITY UNIT NO. 25			WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A)			06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC			036587											
METZGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)			06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			036587					
METZGER GAS UNIT			WELL #: 2 U	RRCID -> 005129	COMPL. DATE 07/09/1961	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9774 -	9796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
RUGELEY GAS UNIT			WELL #: 3 U	RRCID -> 005131	COMPL. DATE 09/30/1960	TOTAL DEPTH 12602	PERF. 9934 -	9950
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 U	RRCID -> 091267	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9715 -	9947
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)			06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			036587					
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 M	RRCID -> 005106	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9977 -	9982
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 256696	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10312 -	10338
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
BAY CITY, EAST (10,000 B)			06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			036587					
MCWILLIAMS GU			WELL #: 2D	RRCID -> 005118	COMPL. DATE 09/04/1949	TOTAL DEPTH 10248	PERF.10085 -	10090
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)			//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587															
METZGER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 - 3956							
M	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10054 - 10114							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BAY CITY, EAST (10,200)			06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC			036587															
METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 208202	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9226 - 9246	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
CORTEZ, PAUL			WELL #: 1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171 - 9200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
BEECH CREEK A				WELL #:	2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 6763 - 6766	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13669 - 14770	
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-
05	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	
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	298341	COMPL. DATE	05/13/2024	TOTAL DEPTH	13480	PERF.13176 - 13638	
12	17081 X	5400	-0-	-11681	B	-0-	4991	3	409 9	N	372	185 1	274
01	17081 X	4046	-0-	-13035	B	-0-	3918	3	128 9	N	116	177 1	213
02	15428 X	1288	-0-	-14140	B	-0-	1288	3		N	-0-		213
03	6497 X	6497	-0-	-0-	B	-0-	6333	3	164 9	N	149	170 1	192
04	14622 X	14622	-0-	-0-	B	-0-	13974	3	648 9	N	589	540 1	241
*05	15299 X	15299	-0-	-0-	B	-0-	14781	3	518 9	N	471	533 1	179
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406									
KELLY'S HEROES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13921 - 13970	
12	20088 X	11567	-0-	-8521	B	-0-	10908	3	659 9	N	599	708 1	225
01	20088 X	16170	-0-	-3918	B	-0-	15001	3	1169 9	N	1063	1063 1	225
02	15372 X	13519	-0-	-1853	B	-0-	12618	3	901 9	N	819	895 1	149
03	16169 X	16169	-0-	-0-	B	-0-	15211	3	958 9	N	871	903 1	117
04	15660 X	15328	-0-	-332	B	-0-	14393	3	935 9	N	850	713 1	254
05	16182 X	12675	-0-	-3507	B	-0-	11942	3	733 9	N	666	706 1	214

BEECH GROVE (WOODBINE)														
IRON RIDGE OPERATING, LLC														
THUNDERBOLT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 289885 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	9758 X	9758	-0-	-0- B	-0-	9101	3	657	9	N	597	513	1	339
01	8641 X	8641	-0-	-0- B	-0-	8011	3	630	9	N	573	718	1	194
02	5936 X	4455	-0-	-1481 B	-0-	4222	3	233	9	N	212	174	1	232
03	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	10163	3	647	9	N	588	526	1	294
04	9810 X	7709	-0-	-2101 B	-0-	7113	3	596	9	N	542	530	1	306
05	9765 X	9511	-0-	-254 B	-0-	8975	3	536	9	N	487	529	1	264

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC														
SWAMP MONSTER														
WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550														
12	16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-44543					N	7			167
01	16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-44543					N	-0-			167
02	14364 X	-0-	-0-	-14364 B	-44543					N	3			170
03	12927 X	-0-	-0-	-12927 B	-44543					N	-0-			170
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-44543					N	9			179
*05	0 X	13712	-0-	13712 B	-30831	938	1	10323	2	N	2228	2168	1	239
						2451	9							

FRANCES KUNKEL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
12	36054 X	36054	-0-	-0- B	-0-	904	1	32786	2	N	2149	2172	1	304
						2364	9							
01	35185 X	33361	-0-	-1824 B	-0-	926	1	30198	2	N	2034	2173	1	165
						2237	9							
02	31780 X	28546	-0-	-3234 B	-0-	861	1	25806	2	N	1708	1439	1	434
						1879	9							
03	36053 X	30858	-0-	-5195 B	-0-	971	1	27875	2	N	1829	1967	1	296
						2012	9							
04	34890 X	30738	-0-	-4152 B	-0-	958	1	27821	2	N	1781	1798	1	279
						1959	9							
05	36053 X	30796	-0-	-5257 B	-0-	988	1	27874	2	N	1758	1471	1	566
						1934	9							

ZARVONA ENERGY LLC														
FRANCES KUNKEL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
12	8057 X	8057	-0-	-0- B	-0-	8018	3	39	9	N	35			124
01	7705 X	7705	-0-	-0- B	-0-	7672	3	33	9	N	30			154
02	6580 X	5472	-0-	-1108 B	-0-	5472	3			N	-0-			154
03	7657 X	5603	-0-	-2054 B	-0-	5558	3	45	9	N	41			195
04	7410 X	5515	-0-	-1895 B	-0-	5502	3	13	9	N	12			207
05	7657 X	6034	-0-	-1623 B	-0-	6020	3	14	9	N	13			220

FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
12	11408 X	8995	-0-	-2413 B	-0-	8431	3	564	9	N	513	528	1	266
01	11501 X	10489	-0-	-1012 B	-0-	9804	3	685	9	N	623	731	1	158
02	10668 X	8353	-0-	-2315 B	-0-	7576	3	777	9	N	706	706	1	158
03	11811 X	8600	-0-	-3211 B	-0-	7963	3	637	9	N	579	361	1	376
04	10950 X	8794	-0-	-2156 B	-0-	8087	3	707	9	N	643	731	1	288
05	11718 X	10124	-0-	-1594 B	-0-	9181	3	943	9	N	857	880	1	265

ELTA WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
12	6142 X	6142	-0-	-0- B	-0-	5767	3	375	9	N	341	358	1	239
01	4712 X	4486	-0-	-226 B	-0-	4017	3	469	9	N	426	343	1	322
02	4536 X	3171	-0-	-1365 B	-0-	2978	3	193	9	N	175	175	1	322
03	6138 X	5028	-0-	-1110 B	-0-	4378	3	650	9	N	591	355	1	558
04	7020 X	3496	-0-	-3524 B	-0-	3076	3	420	9	N	382	531	1	409
05	6138 X	3849	-0-	-2289 B	-0-	3392	3	457	9	N	415	350	1	474

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	13772	PERF.13150 -	13336			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		35898 X	35438	-0-	-460 B	-0-	33338 3	2100 9	N	1909		1959 1			356		
01		35396 X	35396	-0-	-0- B	-0-	33232 3	2164 9	N	1967		2017 1			306		
02		33043 X	33043	-0-	-0- B	-0-	31073 3	1970 9	N	1791		1791 1			306		
03		35433 X	34107	-0-	-1326 B	-0-	32077 3	2030 9	N	1845		1795 1			356		
04		34290 X	33561	-0-	-729 B	-0-	31597 3	1964 9	N	1785		1820 1			321		
05		38967 X	37938	-0-	-1029 B	-0-	35802 3	2136 9	N	1942		1808 1			455		
OUTLAW JOSEY WALES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	13804	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.13542 -	13562			
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	350	350 1			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	368	368 1			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	181	181 1			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	175	175 1			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	176	176 1			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	178	178 1			-0-		
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13106 -	13443			
12		6851 X	4975	-0-	-1876 B	-0-	4594 3	381 9	N	346		353 1			284		
01		5673 X	2525	-0-	-3148 B	-0-	2357 3	168 9	N	153		173 1			264		
02		5264 X	3263	-0-	-2001 B	-0-	2874 3	389 9	N	354		354 1			264		
03		5828 X	5195	-0-	-633 B	-0-	4949 3	246 9	N	224		177 1			311		
04		4980 X	4927	-0-	-53 B	-0-	4590 3	337 9	N	306		355 1			262		
05		4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	4630 3	351 9	N	319		352 1			229		
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	14171	PERF.13888 -	13944			
12		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3			N	-0-					107	
01		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3			N	-0-					107	
02		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3			N	-0-					107	
03		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-					107	
04		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3			N	-0-					107	
*05		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3			N	-0-					107	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281559	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	14039	PERF.13310 -	13794			
12		5270 X	2416	-0-	-2854 B	-0-	2366 3	50 9	N	45						391	
01		5270 X	1128	-0-	-4142 B	-0-	930 3	198 9	N	180		180 1				391	
02		4424 X	1908	-0-	-2516 B	-0-	1908 3			N	-0-					391	
03		4898 X	389	-0-	-4509 B	-0-	389 3			N	-0-					391	
04		3270 X	2483	-0-	-787 B	-0-	2286 3	197 9	N	179		179 1				391	
05		2418 X	180	-0-	-2238 B	-0-	180 3			N	-0-					391	
MAGNUM FORCE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL	DEPTH	14053	PERF.13228 -	13588			
12		15903 X	10790	-0-	-5113 B	-0-	10155 3	635 9	N	577		368 1				483	
01		15903 X	13410	-0-	-2493 B	-0-	12402 3	1008 9	N	916		1075 1				324	
02		13552 X	11991	-0-	-1561 B	-0-	11240 3	751 9	N	683		683 1				324	
03		14663 X	12808	-0-	-1855 B	-0-	12065 3	743 9	N	675		710 1				289	
04		15030 X	13493	-0-	-1537 B	-0-	12790 3	703 9	N	639		532 1				396	
05		14570 X	12434	-0-	-2136 B	-0-	11773 3	661 9	N	601		711 1				286	

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//		950523																				
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		281565		COMPL. DATE		09/12/2013		TOTAL DEPTH		13940		PERF.13150		- 13260				
M	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	
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
						14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
						14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
						14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
						14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
						14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		281598		COMPL. DATE		09/27/2014		TOTAL DEPTH		13862		PERF.13678		- 13698				
12	01	02	03	04	05	81370	X	81370	-0-	-0-	B	-0-	79248	3	2122	9	N	1929	2134	1					224	
						79752	X	79752	-0-	-0-	B	-0-	77772	3	1980	9	N	1800	1797	1					227	
						69441	X	69441	-0-	-0-	B	-0-	67677	3	1764	9	N	1604	1604	1					227	
						77907	X	77907	-0-	-0-	B	-0-	75866	3	2041	9	N	1855	1608	1					474	
						74412	X	74412	-0-	-0-	B	-0-	72617	3	1795	9	N	1632	1770	1					336	
						74917	X	74917	-0-	-0-	B	-0-	73003	3	1914	9	N	1740	1779	1					297	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:		3		RRCID ->		281636		COMPL. DATE		12/22/2014		TOTAL DEPTH		13346		PERF.13412		- 13754				
12	01	02	03	04	05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							31	
						P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							31	
						P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							31	
						P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							31	
						P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							31	
						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				
12	01	02	03	04	05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							150	
						0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							150	
						0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							150	
						0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							150	
						0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							150	
						0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							150	
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		283090		COMPL. DATE		11/03/2014		TOTAL DEPTH		13792		PERF.13550		- 14098				
12	01	02	03	04	05	7935	X	7935	-0-	-0-	B	-0-	7373	3	562	9	N	511	523	1					215	
						8053	X	8053	-0-	-0-	B	-0-	7493	3	560	9	N	509	535	1					189	
						6916	X	6732	-0-	-184	B	-0-	6335	3	397	9	N	361	361	1					189	
						8144	X	8144	-0-	-0-	B	-0-	7525	3	619	9	N	563	365	1					387	
						8047	X	8047	-0-	-0-	B	-0-	7507	3	540	9	N	491	549	1					329	
						7936	X	7309	-0-	-627	B	-0-	6772	3	537	9	N	488	525	1					292	
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:		2		RRCID ->		283571		COMPL. DATE		04/17/2015		TOTAL DEPTH		13640		PERF.13684		- 13770				
12	01	02	03	04	05	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	4							159	
						0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5							164	
						0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							164	
						0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							164	
						32510	X	32510	-0-	-0-	B	-0-	27144	3	5366	9	N	4878	4661	1					381	
						55212	X	55212	-0-	-0-	B	-0-	48534	3	6678	9	N	6071	6210	1					242	

BEECH GROVE (WOODBINE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
MYSTIC RIVER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 13357 - 13796														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9269 X	5571	-0-	-3698 B	-0-	5178 3	393 9	N	357	527 1				208
01	11098 X	7584	-0-	-3514 B	-0-	7070 3	514 9	N	467	357 1				318
02	10332 X	7574	-0-	-2758 B	-0-	6982 3	592 9	N	538	538 1				318
03	11439 X	8251	-0-	-3188 B	-0-	7781 3	470 9	N	427	534 1				211
04	10050 X	6568	-0-	-3482 B	-0-	6106 3	462 9	N	420	353 1				278
05	8494 X	7631	-0-	-863 B	-0-	7108 3	523 9	N	475	532 1				221
GRAN TORINO NORTH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF. 13080 - 13518														
12	19215 X	19215	-0-	-0- B	-0-	18443 3	772 9	N	702	712 1				145
01	17577 X	13309	-0-	-4268 B	-0-	12934 3	375 9	N	341	356 1				130
02	15876 X	8685	-0-	-7191 B	-0-	8685 3		N	-0-					130
03	19827 X	19827	-0-	-0- B	-0-	18624 3	1203 9	N	1094	893 1				331
04	17010 X	15243	-0-	-1767 B	-0-	14492 3	751 9	N	683	707 1				307
05	17577 X	16205	-0-	-1372 B	-0-	15504 3	701 9	N	637	730 1				214
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)														
TC OIL AND GAS, LLC														
RICE														
WELL #: 1 RRCID -> 276556 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952														
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BEMUS (6300)														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION														
BEMUS														
WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624														
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BENDER (Y-2)														
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC														
BENDER ESTATE A														
WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY										
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700													
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 3955	-	3965						
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BERNARD, 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				
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	107 1	1394 2	Y	11	12 1						90
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	12 9	1197 2	Y	11	11 1						90
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69 1	1453 2	Y	15	14 1						91
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	12 9	1466 2	Y	15	15 1						91
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	81 1	764 2	Y	8	10 1						89
05	1705	N	947	-0-	-758	-0-	17 9	880 2	Y	6	6 1						89
CLARK				WELL #:		2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 8227	-	8277				
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-							84
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	1							85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1 1						84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							84
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	4	2 1						86
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4 9	125 2	Y	1	2 1						85
HOME PETROLEUM CORP.				396852													
WALLACE, A. M.				WELL #:		1	RRCID -> 005216	COMPL. DATE 01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7586	-	7599				
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-							59
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-							59
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-							59
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-							59
04	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774 2		N	-0-							59
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT							59
LEVERIDGE, A. T.				WELL #:		2	RRCID -> 005225	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7674	-	7995				
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522 2		Y	-0-	1 1						7
01	496	N	286	-0-	-210	-0-	286 2		Y	-0-							7
02	532	N	101	-0-	-431	-0-	101 2		Y	-0-							7
03	527	N	251	-0-	-276	-0-	251 2		Y	-0-							7
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-	1 1						6
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT							6

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852															
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760															
M	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											
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786															
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-	1	1	9	
01	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	2		Y	-0-			9	
02	1456	N	964	-0-	-492	-0-	964	2		Y	-0-			9	
03	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2		Y	-0-			9	
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	9	
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			9	
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161															
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2451	2	53	9	N	48	48	1	-0-
01	2418	X	1132	-0-	-1286	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
03	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2320	2	55	9	N	50	50	1	-0-
05	3038	N	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887															
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	717	2	58	9	N	53	53	1	-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	569	2	62	9	N	56	56	1	-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892															
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
01	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895															
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1707	2	51	9	N	46	46	1	-0-
01	1705	N	907	-0-	-798	-0-	907	2			N	-0-			-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2433	2	53	9	N	48	48	1	-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956															
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	N	22	22	1	-0-
01	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-			-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	942	2	25	9	N	23	23	1	-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852												
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247						
M	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
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			1
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			1
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			1
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
O'HARE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681						
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2	N	-0-			81
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	9	1	548	2	N	-0-			81
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	2	N	-0-			81
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	N	-0-			81
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	21	1	1887	2	N	-0-			81
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	20	1	1741	2	N	58			139
						64	9							
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
ANGELO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015														
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		07307 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC		945921												
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025														
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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//	07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
GILBERT		WELL #:	3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016 PERF. 7416 - 7432	
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2025								
GILBERT		WELL #:	2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7386 - 7394	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025								
BERNARD, W. (CLODINE)			07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.			432469					
JACOB'S WELL		WELL #:	1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 7040 - 7060	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
DUNCAN, F. B.		WELL #:	1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138 PERF. 7060 - 7074	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)			07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
NORTHINGTON "B"		WELL #:	9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407 PERF. 7832 - 7957	
12	917 N	917	-0-	-0-	917 2	N	-0-	152
01	1235 N	1235	-0-	-0-	1235 2	N	-0-	152
02	887 N	887	-0-	-0-	887 2	N	-0-	152
03	943 N	943	-0-	-0-	943 2	N	-0-	152
04	1050 N	921	-0-	-129	921 2	N	-0-	152
05	992 N	378	-0-	-614	378 2	N	-0-	152
BERNARD, W. (D-Y 6700)			07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
WINTERMANN -B-		WELL #:	4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6710 - 6712	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120)					07307 732	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
JILPETCO, INC.					432469					
JACOB'S WELL					WELL #:	2	RRCID -> 254236	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH	7135 PERF. 7042 - 7060
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)				07307 733	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC				945921					
WINTERMANN -B-				WELL #:	5	RRCID -> 134383	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH	7968 PERF. 7148 - 7153
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)					07307 734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC.					432469					
JACOB'S WELL					WELL #:	1	RRCID -> 251306	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 7156 - 7160
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21	

BERNARD, W. (YEGUA 7600)				07307 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.				432469					
JACOB'S WELL				WELL #:	1	RRCID -> 246279	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7603 - 7613
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN "B"			WELL #:		6	RRCID ->	137504	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7711 - 7717			
M	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737													
SINCLAIR			WELL #:		1	RRCID ->	151768	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7001 - 7020			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN -B-			WELL #:		1	RRCID ->	135537	COMPL. DATE	08/09/1990	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6951 - 6956			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/17/2025													
WINTERMANN "C"			WELL #:		4	RRCID ->	138145	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7017 - 7022			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/03/2025													
BERNARD, W. (7650)			07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
NORTHINGTON			WELL #:		2	RRCID ->	206064	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6964 - 7034			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700)			07307 969	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534					
WESTMORELAND			WELL #: 1	RRCID -> 234939	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7974 - 7984	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BERNARD, W. (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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	0 X	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
XOG OPERATING LLC			945921					
GILBERT			WELL #: 2 T	RRCID -> 122296	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7738 - 7794	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025								
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	211
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	211
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	211
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	219
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	227
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	227
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1	RRCID -> 179987	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504 - 10548	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.// 07479 240			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.// 681327																
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1			RRCID -> 180816			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VASTAR BONNER			WELL #: 1			RRCID -> 252001			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					384	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					384	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					384	
*04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					392	
*05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					392	
BP-STOCKSTILL			WELL #: 1			RRCID -> 254768			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513							
12	01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	168	179	1			30	
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	72					102	
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	183	184	1			101	
*04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	320	349	1			72	
*05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	183	178	1			77	
BIG -A- TAYLOR			07728 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON							
AKG OPERATING COMPANY			099566																
KOEHLER			WELL #: 1			RRCID -> 102402			COMPL. DATE 09/11/1982			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748							
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
04	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
05	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
LAZARUS			WELL #: 1			RRCID -> 183857			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933							
12	01	788 X	788	-0-	-0-	-0-			36	1	752	2	N	-0-				44	
02	02	759 X	759	-0-	-0-	-0-			36	1	723	2	N	-0-				44	
03	03	688 X	688	-0-	-0-	-0-			30	1	658	2	N	-0-				44	
04	04	775 N	753	-0-	-22	-0-			34	1	719	2	N	-0-				44	
05	05	674 N	674	-0-	-0-	-0-			31	1	643	2	N	-0-				44	
SCHULTZ, HERMAN			WELL #: 1			RRCID -> 209235			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137							
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
NO RPT			-0-			-0-						50 1						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			04/28/2025									NO RPT						-0-	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
BBX OPERATING, L.L.C.				058908							
HARRIS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304	
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
LAUDERDALE		WELL #:		3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045			
DALE UNIT		WELL #:		1							
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	37
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	37
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	37
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	37
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	37
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	37
BRACEWELL		WELL #:		1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996	
12	930	N	491	-0-	-439	-0-	491	2	N	-0-	80
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	80
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2	N	-0-	80
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-	80
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	80
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	80
MASON		WELL #:		N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476	
12	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2	N	-0-	91
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	91
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2	N	-0-	91
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-	91
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	91
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	91
MINNIE		WELL #:		1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856	
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-	23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	23
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	23
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	23
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	23
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-	23
RUTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160	
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-	109
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	109
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	109
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	109
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	109
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	109

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
MAYJAC I, LLC				536431														
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7280 - 7308							
M	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
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	1	14	9	N	13					67
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	1	11	9	N	10					77
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	1	6	9	N	5					82
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	1	7	9	N	6					88
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	1	1	9	N	1					89
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	1	1	9	N	1					90
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635														
JACKSON				WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 6894 - 6909					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
NITRO OIL & GAS, LLC				611014														
BLINKA-POEHL				WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 6970 - 6980					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B DENY	-0-	-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					
12	2635 N	2185	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	2178	2	7	9	N	6					144
01	2449 N	1919	-0-	-530	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					144
02	1652 N	1616	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1604	2	12	9	N	11					155
03	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	2	19	9	N	17					172
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	N	8					180
*05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					180
PAIGE				WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 7035 - 7052					
12	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	2414	2	20	9	N	18					60
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	2	13	9	N	12					72
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	3	9	N	3					75
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	21	9	N	19					94
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	N	6					100
*05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	8	9	N	7					107
KNESEK, MARTIN				WELL #:		2	RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6836 - 6851					
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	11	9	N	10					130
01	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	1814	2	11	9	N	10					140
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2	12	9	N	11					151
03	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	N	11					162
04	1770 N	946	-0-	-824	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					165
05	2046 N	1501	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					166

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970								
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6824 - 6842	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 6968 - 6980	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
05	14B2 EXT		938	-0-	938	938	938	2	N	-0-	23	

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

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

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

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
SEE, JOHN		WELL #: 2 B			RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	

BIG -A- TAYLOR				//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		923444													
KNESEK, E. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680						
M	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
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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						
12	01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES						655818													
BURKHART				WELL #:		1	RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11169 - 11190						
12	01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	7					196
02	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					204
03	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
05	04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
SILVIO B, LLC						781986													
RIO RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12166 - 12202						
12	01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG CREEK						07808 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY						350200													
DAVIS, T. W.				WELL #:		255	RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, T. W.				WELL #:		251	RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200						
DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571 PERF. 3308 - 3328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484 PERF. 2200 - 2214
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG HILL (DISCORBIS B)				07884 027	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	294752	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 5914 - 5928
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89

BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MARRS MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	247933	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 7080 - 7083
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300 PERF.10046 - 10050
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

BIG HILL (FRIO 10,400)			07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213												
HMC/HNG CROW			WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10402	-	0		
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIG HILL (MARGINULINA)			07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
CHAIN OIL & GAS, INC.			142250												
ANDERSON ESTATE			WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7633	-	7677		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
PLUGGED AND ABANDONED_____			11/01/2013												
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
MARRS MCLEAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484	-	6487		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213												
DAVIDSON, W. S. -A-			WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988	-	8017		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/08/2025												
DAVIDSON, W.S. -A-			WELL #:	8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803	-	7823		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) PETROTEX ENGINEERING COMPANY HMC/HNG CROW				07884 765 660213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552	- 10567			
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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) S & S OPERATING COMPANY, INC. PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL				07888 710 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10184	- 10202			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) S & S OPERATING COMPANY, INC. DEATON ESTATE				07890 500 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	261986	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	2830	- 2950			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) WAYHAN OIL COMPANY ADAMS & HAGGARTY FEE				07891 585 902580	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				6 H	RRCID ->	005324	COMPL. DATE	08/27/1953	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9635	- 9660			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BIG PRAIRIE (EY-3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BIG PRAIRIE				08012 200 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	289926	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9275	- 9290			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				42
PLUGGED AND ABANDONED				07/10/2024												

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)				08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257												
VASTAR 1A UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 162888	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11000 - 11010							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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							
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
VASTAR 1A UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364 - 11374							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VASTAR 2A UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 215902	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10499	PERF.11464 - 11502							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BILOXI (12200 SAND)				08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
84 ENERGY LLC				856467												
GRAY, JAMES				WELL #:	1	RRCID -> 252150	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12424 - 12454							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)														
ATLAS OPERATING LLC														
ADAMCIK														
08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
036587														
WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			138
02	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1		6 9	N	5			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			148
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			150
BLACK OWL (YEGUA 9200)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
DUNPHY														
08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
252992														
WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
TEXAS A&M UNIVERSITY														
08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
876500														
WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093														
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 03/24/2025														
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHROEDER, A.														
08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER, E.														
WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
TITAN														
08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF. 10981 - 10995														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
BLESSING -D-			WELL #:	41 H	RRCID -> 005352	COMPL. DATE 10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8395 - 8402									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE		AMT CODE			BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLESSING (F-6)			08871 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #:	83	RRCID -> 175345	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2298 - 2312									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLESSING (F-14)			08871 370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #:	2	RRCID -> 174344	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 8068 - 8071									
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BLESSING, NORTH (FRI0)			08873 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
BLESSING -S-			WELL #:	18 J	RRCID -> 133772	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6929 - 6935									
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLISS, W. (YEGUA A)			08888 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER										
PALEO OIL COMPANY LLC			635131															
BARBADOS			WELL #:	1	RRCID -> 281623	COMPL. DATE 11/29/2016	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3295 - 3298									
12	0	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 28070 03/01/2023																		
LITTLE EXUMA			WELL #:	01	RRCID -> 284581	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3307 - 3918									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BLISS, W. (YEGUA A)				//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131									
LITTLE EXUMA				WELL #:		2	RRCID -> 296127		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 3463		PERF. 3368 - 3371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1426 X	263	-0-	-1163	-0-		263	2			N	-0-			-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-
02	2072 X	266	-0-	-1806	-0-		266	2			N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	435	-0-	435	-0-		435	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAWBUCK				WELL #:		1	RRCID -> 296576		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3424 - 3426		
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2			N	-0-			-0-
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-		2205	2			N	-0-			-0-
02	2492 X	995	-0-	-1497	-0-		995	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT			-0-
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-		5108	2			N	-0-			-0-
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 23-L (LH-0)						09323 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC						251858									
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:		1	RRCID -> 271916		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 13698		PERF.11568 - 11580		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 23L (LH-13)						09323 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC						251858									
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:		1	RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698		PERF.11898 - 11928		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.						504594									
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:		1	RRCID -> 246589		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 13698		PERF.12972 - 13022		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 98-L						09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC						763817									
STATE TRACT 98-L				WELL #:		3	RRCID -> 073070		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 8810 - 8867		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 8861 - 8876	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068 PERF. 9903 - 9912	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6440 - 6456	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
BLOCK 98-L (MA-4A)				09564 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 8906 - 8925	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 L	RRCID ->	188835	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 9620 - 9690	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)			09571 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161																	
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #: 1 L		RRCID -> 068292		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5401 - 5663									
M	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)			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									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ST 369 L NE/4			WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 5312 - 5320									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6037 - 6043									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 5514 - 5520									
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174							N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174							N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 368-L (5720)			09571 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161																	
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 4 L		RRCID -> 236965		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 5584 - 6050									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLOCK 369-L (4600)													09572 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													073161										
STATE TRACT 369-L NE/4													WELL #:		2	RRCID -> 206393		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 4581 - 4587	
M	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	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 369-L (5100)													09572 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													073161										
STATE TRACT 369-L NE/4													WELL #:		1-C	RRCID -> 149103		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 4988 - 4995	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4													WELL #:		5	RRCID -> 262240		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 5790 - 5796	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 369-L (5300)													09572 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													073161										
STATE TRACT 369-L, NE/4													WELL #:		1 U	RRCID -> 068670		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5396 - 5663	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4													WELL #:		5	RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6118 - 6122	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 367-L (7500)													09580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.													130342										
STATE TRACT 367													WELL #:		4	RRCID -> 142136		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8246 - 8257	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLUE MARSH (YEGUA 6600)												09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON					
INDIAN EXPLORATION, INC.												423771											
KURTH, J. H. JR.												WELL #:		4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6605 - 6612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BLUE MARSH (YEGUA 6700)												09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON					
INDIAN EXPLORATION, INC.												423771											
YEGUA GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5055 - 5085	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BLUE RIDGE (FRIO 1)												09880 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
KEBO OIL & GAS, INC.												453170											
LEHMAN												WELL #:		1		RRCID -> 298184		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4222 - 4224	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	115235						N	-0-					-0-					
01	11809	-0-	-0-	-11809	B	103426						N	-0-					-0-					
02	103426	-0-	-0-	-103426	B	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)												09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.												834097											
KOONCE GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15930 - 16662	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y		-0-						-0-					
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y		-0-						-0-					
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y		-0-						-0-					
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y		-0-						-0-					
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y		-0-						-0-					
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y		-0-						-0-					
KOONCE GAS UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15398 - 15415	
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	204	1	1162	2	Y		-0-						3					
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	183	1	1124	2	Y		-0-						3					
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	174	1	1128	2	Y		-0-						3					
03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	241	1	1122	2	Y		-0-						3					
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	251	1	862	2	Y		-0-						3					
05	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	347	1	1025	2	Y		-0-						3					

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT													CNTY: WHARTON	
//CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 834097														
WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150														
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
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	61 4 9	1	348	2	Y	4			19
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61 1	1	375	2	Y	-0-			19
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	53 1	1	347	2	Y	1			20
						1 9								
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	68 1	1	314	2	Y	1			21
						1 9								
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	96 1	1	329	2	Y	1			22
						1 9								
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	122 1	1	361	2	Y	-0-			22
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736														
12	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	464 1	1	2645	2	Y	-0-			42
01	3162 X	2410	-0-	-752	-0-	337 1	1	2072	2	Y	1			43
						1 9								
02	2856 X	2685	-0-	-171	-0-	359 1	1	2324	2	Y	2			45
						2 9								
03	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	496 1	1	2305	2	Y	3			48
						3 9								
04	3000 X	1664	-0-	-1336	-0-	372 1	1	1279	2	Y	12			60
						13 9								
05	3100 X	1050	-0-	-2050	-0-	265 1	1	783	2	Y	2			62
						2 9								
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491														
12	279 N	119	-0-	-160	-0-	18 1	1	101	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	21 1	1	126	2	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38 1	1	247	2	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	52 1	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	73 1	1	251	2	Y	-0-			-0-
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	132 1	1	390	2	Y	-0-			-0-
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746														
12	744 N	558	-0-	-186	-0-	83 1	1	474	2	Y	1			24
						1 9								
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	125 1	1	772	2	Y	-0-			24
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	118 1	1	762	2	Y	-0-			24
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	104 1	1	484	2	Y	1			25
						1 9								
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	162 1	1	555	2	Y	3			28
						3 9								
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	214 1	1	631	2	Y	-0-			28
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	47 1	1	268	2	Y	-0-			16
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	25 1	1	154	2	Y	-0-			16
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	42 1	1	272	2	Y	1			17
						1 9								
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	50 1	1	231	2	Y	-0-			17
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	70 1	1	241	2	Y	-0-			17
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	138 1	1	409	2	Y	-0-			17

BOBCAT RUN (YEGUA)				10073 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281															
GONZALES, RITA				WELL #:	2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL	DEPTH	14279	PERF.	13207	-	13219			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
QUINN A-195				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	12802	-	12890			
12	9021	X	8061	-0-	-960	-0-	310	1	7475	2	N	251	364	1				117	
							276	9											
01	8959	X	7847	-0-	-1112	-0-	310	1	7251	2	N	260	182	1				195	
							286	9											
02	8120	X	7051	-0-	-1069	-0-	280	1	6464	2	N	279	367	1				107	
							307	9											
03	8990	X	8074	-0-	-916	-0-	310	1	7475	2	N	263	183	1				187	
							289	9											
04	8700	X	7427	-0-	-1273	-0-	300	1	6812	2	N	286	181	1				292	
							315	9											
05	8060	X	7896	-0-	-164	-0-	310	1	7282	2	N	276	365	1				203	
							304	9											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815															
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	13240	-	13316			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED				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			
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	91	1	56	2	N	-0-						127	
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	59	1	26	2	N	13						140	
							14	9											
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	79	1	38	2	N	-0-						140	
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	83	1	43	2	N	25						165	
							28	9											
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						165	
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	138	1		2	6	25	
BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570															
LEWIS "8"				WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6440	PERF.	6207	-	6211			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
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-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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
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-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BONUS (4800)													10509 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC													589978												
SCHOENFELD, TED													WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL	DEPTH	5475	PERF.	4742	-	4764
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-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3100	N	1343	-0-	-1757	5023	11	1	1332	2	Y	-0-	23	1	173										
01	5126	X	103	-0-	-5023	-0-	11	1	92	2	Y	-0-			173										
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	11	1	630	2	Y	15			188										
							17	9																	
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	1			189										
							1	9																	
*04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	-0-			189										
*05	1333	X	185	-0-	-1148	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			189										

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) //CONT.// 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670														
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
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	2	Y	-0-			10
01	3100 N	3454	-0-	354	354	12	1	3442	2	Y	-0-			10
02	382 N	28	-0-	-354	-0-	12	1	16	2	Y	-0-			10
03	3100 N	3683	-0-	583	583	12	1	3500	2	Y	155	160	1	5
						171	9							
*04	1080 X	53	-0-	-1027	-0-	12	1	41	2	Y	-0-			5
*05	1116 X	21	-0-	-1095	-0-	12	1	9	2	Y	-0-			5
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														
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	1			1
						1	9							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	98	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486														
12	1209 #	391	-0-	-818	-0-	24	1	365	2	Y	2			3
						2	9							
01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	2	Y	9	4	1	8
						10	9							
02	1092 #	643	-0-	-449	-0-	39	1	597	2	Y	6	9	1	5
						7	9							
03	1023 #	343	-0-	-680	-0-	21	1	319	2	Y	3	5	1	3
						3	9							
04	1260 #	722	-0-	-538	-0-	49	1	666	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
05	1302 #	262	-0-	-1040	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			5
BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694														
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			3
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			3
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			3
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	3	1	-0-
*04	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-
*05	12 N	5	-0-	-7	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																				
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670																				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WINTERMANN					WELL #:	8	RRCID ->	201219	COMPL.	DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	12509	-	12673		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	191	10	1					368	
							210	9												
01	465 N	103	-0-	-362	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	-0-							368	
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	-0-	11	1	17	2	Y	7							375	
							8	9												
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	1							376	
							1	9												
*04	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-							376	
*05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	-0-							376	
BONUS, S.E. (FRIO 3600)						10518 280	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
PITTS, ANIELA						WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL.	DATE	05/15/2004	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3562	-	3566	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-	
BONUS, S.E. (FRIO 3750)						10518 310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
MAHALITC GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL.	DATE	02/06/2003	TOTAL	DEPTH	3868	PERF.	3714	-	3734	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PITTS, ANIELA					WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL.	DATE	02/17/2004	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3728	-	3735		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
KRUEGER					WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL.	DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	5470	PERF.	3318	-	3322		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

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

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

HEYNE				WELL #:		2	RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

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

ROCKING 'M'				WELL #:		3	RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131						
12	868 N	171	-0-	-697		-0-	10	1	160	2	Y	1						5	
							1	9											
01	775 N	174	-0-	-601		-0-	11	1	162	2	Y	1	5	1				1	
							1	9											
02	700 N	470	-0-	-230		-0-	29	1	437	2	Y	4	1	1				4	
							4	9											
03	186 N	20	-0-	-166		-0-	1	1	19	2	Y	-0-	4	1				-0-	
04	180 N	90	-0-	-90		-0-	6	1	83	2	Y	1						1	
							1	9											
05	527 N	-0-	-0-	-527		-0-					Y	-0-						1	

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

BONUS, S.E. (7400) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER										10518 500 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 103887		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 7800		CNTY: WHARTON PERF. 7380 - 7398						
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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
KRUEGER										WELL #:		3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412					
12	744	N	531	-0-	-213	-0-				32	1	496	2	Y		3							4	
										3	9													
01	620	N	453	-0-	-167	-0-				28	1	422	2	Y		3	4	1					3	
										3	9													
02	448	N	445	-0-	-3	-0-				27	1	415	2	Y		3	3	1					3	
										3	9													
03	527	N	423	-0-	-104	-0-				26	1	394	2	Y		3	3	1					3	
										3	9													
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-				32	1	435	2	Y		4	4	1					3	
										4	9													
05	496	N	219	-0-	-277	-0-				11	1	207	2	Y		1							4	
										1	9													
MAHALITC										WELL #:		1 C	RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384					
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
ANIELA, PITTS										WELL #:		3 C	RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7352 - 7374					
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-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
PITTS, ANIELA										WELL #:		5 T	RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	

BONUS, S.E. (7400)				//CONT.//		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
PITTS, ANIELA				WELL #:		4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH		7816 PERF. 7408 - 7425				
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
12	372 N	282	-0-		-90		-0-			17 1			263 2	Y	2			2
01	124 N	112	-0-		-12		-0-			2 9			104 2	Y	1	2 1		1
02	195 N	195	-0-		-0-		-0-			7 1			182 2	Y	1	1 1		1
03	279 N	229	-0-		-50		-0-			12 1			213 2	Y	2	1 1		2
04	136 N	136	-0-		-0-		-0-			1 9			126 2	Y	1	2 1		1
05	217 N	-0-	-0-		-217		-0-			14 1				Y	-0-			1
										2 9								
										9 1								
										1 9								

KRENEK				WELL #:		1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH		7906 PERF. 7370 - 7390				
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-

SHIELDS				WELL #:		1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH		7812 PERF. 7399 - 7419				
12	9 N	4	-0-		-5		-0-			4 2			Y	-0-				-0-
01	13 N	3	-0-		-10		-0-			3 2			Y	-0-				-0-
02	12 N	5	-0-		-7		-0-			5 2			Y	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-		-0-		-0-			1 1		20 2	Y	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-		-0-		-0-			1 1		8 2	Y	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-		-5		-0-						Y	-0-				-0-

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

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

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT				10519 750 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	2	RRCID -> 177489	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL	DEPTH 13506	PERF.11446	- 12460						
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
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		383	1	5920	2	N	81					125
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-		89	9	5384	2	N	93	44	1			174
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-		351	1	5082	2	N	93	40	1			227
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-		102	9	4025	2	N	65	40	1			252
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		333	1	5092	2	N	76	217	1			111
05	3999 X	2526	-0-	-1473	-0-		102	9	2379	2	N	15					126
							265	1									
							72	9									
							372	1									
							84	9									
							130	1									
							17	9									
MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID -> 177693	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL	DEPTH 13506	PERF.11421	- 12537						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
MAHALITC/HUNT				WELL #:	6	RRCID -> 178092	COMPL. DATE 06/11/2000	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11449	- 12341						
12	217 N	169	-0-	-48	-0-		10	1	158	2	N	1					29
01	310 N	151	-0-	-159	-0-		1	9	142	2	N	-0-	3	1			26
02	224 N	188	-0-	-36	-0-		9	1	175	2	N	2	1	1			27
03	155 N	120	-0-	-35	-0-		11	2	113	2	N	-0-					
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		2	9	141	2	N	1	1	1			26
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		7	1			N	-0-					26
							10	1				1					
							1	9									
MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID -> 178174	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11511	- 11621						
12	1364 N	977	-0-	-387	-0-		56	1	863	2	N	53					140
01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-		58	9	913	2	N	28	7	1			161
02	924 N	759	-0-	-165	-0-		60	1	667	2	N	44	7	1			198
03	992 N	730	-0-	-262	-0-		31	9	667	2	N	17	5	1			210
04	960 N	789	-0-	-171	-0-		44	1	683	2	N	51	6	1			255
05	837 N	467	-0-	-370	-0-		19	9	424	2	N	18	181	1			92
							50	1									
							56	9									
							23	1									
							20	9									
MAHALITC/HUNT				WELL #:	3	RRCID -> 178585	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL	DEPTH 14020	PERF.11439	- 11537						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 179869		CAPACITY COMPL. DATE 11/09/2009				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	248	N	242	-0-	-6		-0-		15 2	1 9	225	2	Y	2				6
01	182	N	182	-0-	-0-		-0-		11 7	1 9	164	2	Y	6	6	1		6
02	168	N	118	-0-	-50		-0-		7 1	1 9	110	2	Y	1	1	1		6
03	248	N	221	-0-	-27		-0-		14 2	1 9	205	2	Y	2	1	1		7
04	180	N	156	-0-	-24		-0-		11 1	1 9	144	2	Y	1	2	1		6
05	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					6
SCHLUTER-JANSSEN					WELL #:	2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527					
12	206	N	206	-0-	-0-		-0-		12 9	1 9	185	2	Y	8				20
01	217	N	167	-0-	-50		-0-		10 10	1 9	147	2	Y	9	1	1		28
02	140	N	98	-0-	-42		-0-		6 2	1 9	90	2	Y	2	1	1		29
03	217	N	183	-0-	-34		-0-		11 6	1 9	166	2	Y	5	1	1		33
04	152	N	152	-0-	-0-		-0-		10 6	1 9	136	2	Y	5	2	1		36
05	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					36
ANDERSON					WELL #:	4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363					
12	3011	X	3002	-0-	-9		-0-		177 99	1 9	2726	2	Y	90	63	1		106
01	3300	X	3300	-0-	-0-		-0-		195 107	1 9	2998	2	Y	97	126	1		77
02	3052	X	3052	-0-	-0-		-0-		182 97	1 9	2773	2	Y	88	84	1		81
03	2976	X	1307	-0-	-1669		-0-		77 69	1 9	1161	2	Y	63	22	1		122
04	2880	X	2519	-0-	-361		-0-		166 85	1 9	2268	2	Y	77	130	1		69
05	2976	X	1081	-0-	-1895		-0-		53 54	1 9	974	2	Y	49				118
ANDERSON					WELL #:	6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470					
12	3317	X	3190	-0-	-127		-0-		189 85	1 9	2916	2	Y	77				151
01	3441	X	3215	-0-	-226		-0-		192 78	1 9	2945	2	Y	71	22	1		200
02	3108	X	2734	-0-	-374		-0-		162 105	1 9	2467	2	Y	95	200	1		95
03	2952	X	2952	-0-	-0-		-0-		179 61	1 9	2712	2	Y	55	20	1		130
04	3058	X	3058	-0-	-0-		-0-		199 133	1 9	2726	2	Y	121	26	1		225
05	2852	X	1553	-0-	-1299		-0-		78 46	1 9	1429	2	Y	42				267

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID -> 183527	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL	DEPTH 12842	PERF.11533	- 12588			
M 0	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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	21 1 36 9	331 2	Y	33				89
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1 42 9	350 2	Y	38	3 1			124
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	20 1 33 9	304 2	Y	30	124 1			30
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1 24 9	286 2	Y	22	2 1			50
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1 26 9	302 2	Y	24	3 1			71
05	310 N	126	-0-	-184	-0-	6 1 10 9	110 2	Y	9				80
ROCKING "M"													
				WELL #: 4	RRCID -> 183688	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11518	- 11552			
12	1395 N	88	-0-	-1307	-0-	5 1 1 9	82 2	Y	1				147
01	1209 N	87	-0-	-1122	-0-	5 1 2 9	80 2	Y	2	23 1			126
02	1036 N	99	-0-	-937	-0-	6 1 1 9	92 2	Y	1	114 1			13
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	93 2	Y	1	1 1			13
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	85 2	Y	1	1 1			13
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 9		Y	-0-				13
KRUEGER													
				WELL #: 8	RRCID -> 186624	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11500	- 12570			
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	9 1	142 2	Y	-0-				1
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	93 2	Y	1	1 1			1
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	8 1 1 9	122 2	Y	1	1 1			1
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	152 2	Y	1	1 1			1
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	119 2	Y	1	1 1			1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 9		Y	-0-				1
DUNCAN "A"													
				WELL #: 7	RRCID -> 187053	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10473	- 10543			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
					RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381							
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
12	3565 X	3104	-0-	-461	-0-			178 172	1 9	2754	2	Y	156	76	1			183
01	3565 X	2659	-0-	-906	-0-			156 110	1 9	2393	2	Y	100	189	1			94
02	3220 X	2568	-0-	-652	-0-			152 99	1 9	2317	2	Y	90	85	1			99
03	3348 X	3094	-0-	-254	-0-			187 77	1 9	2830	2	Y	70	19	1			150
04	3240 X	2932	-0-	-308	-0-			189 162	1 9	2581	2	Y	147	164	1			133
05	3100 X	1541	-0-	-1559	-0-			78 36	1 9	1427	2	Y	33					166
KRUEGER					WELL #:	12	RRCID -> 187340	COMPL. DATE 11/09/2001				TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372						
12	1798 X	727	-0-	-1071	-0-			44 4	1 9	679	2	Y	4					92
01	1798 X	577	-0-	-1221	-0-			35 3	1 9	539	2	Y	3	5	1			90
02	924 X	598	-0-	-326	-0-			36 14	1 9	548	2	Y	13	79	1			24
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-			51 10	1 9	767	2	Y	9	4	1			29
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-			51 7	1 9	691	2	Y	6	7	1			28
05	651 N	425	-0-	-226	-0-			21 11	1 9	393	2	Y	10					38
KRUEGER					WELL #:	9	RRCID -> 187438	COMPL. DATE 02/23/2015				TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KRUEGER					WELL #:	10	RRCID -> 189059	COMPL. DATE 11/17/2001				TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951						
12	1209 X	1167	-0-	-42	-0-			68 48	1 9	1051	2	Y	44					92
01	1209 X	850	-0-	-359	-0-			49 52	1 9	749	2	Y	47	7	1			132
02	1092 X	900	-0-	-192	-0-			53 42	1 9	805	2	Y	38	112	1			58
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			65 57	1 9	983	2	Y	52	7	1			103
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-			63 52	1 9	864	2	Y	47	9	1			141
05	992 N	638	-0-	-354	-0-			32 14	1 9	592	2	Y	13					154
MAHALITC/HUNT					WELL #:	9	RRCID -> 193087	COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL	DEPTH	14100	PERF.10380 - 11640	
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
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	2	N	9	9 1		30
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 9	4 1	57 2	N	11	11 1		30
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 9	5 1	87 2	N	6	9 1		27
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 9	6 1	86 2	N	11	11 1		27
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 9	5 1	83 2	N	7	10 1		24
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 9	5 1	85 2	N	4			28
						4 9							

SCHWEINLE		WELL #:		1	RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL	DEPTH	12541	PERF.11528 - 11839	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	252 2	2	N	-0-			26
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	222 2	2	N	-0-			26
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 2	2	N	-0-			26
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	12 1	187 2	2	N	-0-			26
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	2	N	-0-			26
05	279 N	74	-0-	-205	-0-	4 1	70 2	2	N	-0-			26

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL	DEPTH	13211	PERF.11470 - 12574	
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	234 1	3699 2	2	N	45	16 1		207
01	3720 X	2924	-0-	-796	-0-	50 9	170 1	2722 2	N	29	14 1		222
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	32 9	227 1	3754 2	N	60	205 1		77
03	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	66 9	200 1	3043 2	N	20	22 1		75
04	3600 X	2021	-0-	-1579	-0-	22 9	123 1	1853 2	N	41	15 1		101
05	3720 X	344	-0-	-3376	-0-	45 9	18 1	326 2	N	-0-			101

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

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

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE													//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 834097				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #: 2													RRCID -> 179671				COMPL. DATE 07/08/2000				TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856							
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									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	211	2	N	-0-					36									
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	-0-		13	1	210	2	N	-0-					36									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	185	2	N	-0-					36									
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	-0-		12	1	188	2	N	-0-					36									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	237	2	N	-0-					36									
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	-0-		5	1	90	2	N	-0-					36									
REYNOLDS "B"													WELL #: 9				RRCID -> 179769				COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
SCHWEINLE													WELL #: 5				RRCID -> 180452				COMPL. DATE 11/29/2000				TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650			
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1812	2	N	63	22	1			148									
									69	9																		
01	1953	N	1200	-0-	-753	-0-	-0-		68	1	1090	2	N	38	18	1			168									
									42	9																		
02	1736	N	924	-0-	-812	-0-	-0-		50	1	829	2	N	41	17	1			192									
									45	9																		
03	1984	N	718	-0-	-1266	-0-	-0-		44	1	674	2	N	-0-					192									
04	1170	N	748	-0-	-422	-0-	-0-		47	1	701	2	N	-0-					192									
05	1023	N	225	-0-	-798	-0-	-0-		12	1	213	2	N	-0-	148	1			44									
SCHWEINLE													WELL #: 4				RRCID -> 180455				COMPL. DATE 03/13/2005				TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15									
SCHWEINLE													WELL #: 6				RRCID -> 180825				COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560			
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	2346	2	N	77	26	1			276									
									85	9																		
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2148	2	N	46	22	1			300									
									51	9																		
02	2240	N	2197	-0-	-43	-0-	-0-		122	1	2017	2	N	53	21	1			332									
									58	9																		
03	2511	N	1889	-0-	-622	-0-	-0-		105	1	1595	2	N	172	190	1			314									
									189	9																		
04	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	-0-		135	1	2025	2	N	5	26	1			293									
									6	9																		
05	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	-0-		90	1	1595	2	N	21	67	1			247									
									23	9																		

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK GAS UNIT				//CONT.// 10519 750 834097 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
					RRCID -> 182017	COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10242	- 11810					
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
12	1519 N	854	-0-	-0-	-665	-0-		50 1	14 9	790	2	N	13	180 1		33
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-		90 1	19 9	1439	2	N	17	7 1		43
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-		76 1	45 9	1254	2	N	41	14 1		70
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		73 1	18 9	1104	2	N	16	17 1		69
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-		94 1	63 9	1412	2	N	57	15 1		111
05	1519 N	676	-0-	-0-	-843	-0-		35 1	21 9	620	2	N	19			130
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 183676	COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.10424	- 13294				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-	30 1		15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-			15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			15
05	0 N	-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				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-							Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 183680	COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL	DEPTH 13614	PERF.11460	- 11772				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84							Y	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 183683	COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL	DEPTH 12804	PERF.11466	- 12400				
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-	46 1		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-							Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
			WELL #:		7	RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598				
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
12	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	493 74	1 9	7792	2	N		67	26	1		149
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	414 144	1 9	6623	2	N		131	50	1		230
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	410 85	1 9	6771	2	N		77	214	1		93
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	370 41	1 9	5622	2	N		37	39	1		91
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	466 68	1 9	6997	2	N		62	47	1		106
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	129 127	1 9	2278	2	N		115	172	1		49
LOVELL-SHWAB			WELL #:		1	RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LOVELL-SHWAB			WELL #:		2	RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292				
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	N		7				123
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	N		9				132
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N		-0-				132
03	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N		-0-				132
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N		-0-				132
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N		-0-				132
SCHWEINLE			WELL #:		8	RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:		4	RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650				
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	32	1		1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 834097 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 204143		CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2004				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924							
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
12	217	N	164	-0-		-53		-0-		10	1	154	2	N	-0-				22
01	248	N	229	-0-		-19		-0-		13	1	216	2	N	-0-				22
02	168	N	160	-0-		-8		-0-		9	1	151	2	N	-0-				22
03	165	N	165	-0-		-0-		-0-		10	1	155	2	N	-0-				22
04	210	N	193	-0-		-17		-0-		12	1	181	2	N	-0-				22
05	308	N	308	-0-		-0-		-0-		16	1	292	2	N	-0-				22
SCHWEINLE					WELL #:	10	RRCID -> 218336	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 14085	PERF.11654 - 13422									
12	1860	N	1661	-0-		-199		-0-		99	1	1560	2	N	2	2	1		104
										2	9								
01	2046	N	1429	-0-		-617		-0-		84	1	1338	2	N	6	2	1		108
										7	9								
02	1484	N	1408	-0-		-76		-0-		80	1	1328	2	N	-0-				108
03	1674	N	1512	-0-		-162		-0-		93	1	1417	2	N	2	1	1		109
										2	9								
04	1762	N	1762	-0-		-0-		-0-		110	1	1652	2	N	-0-				109
05	1550	N	1158	-0-		-392		-0-		59	1	1043	2	N	51	129	1		31
										56	9								
SCHWEINLE					WELL #:	9	RRCID -> 220011	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 14914	PERF.12374 - 13374									
12	6844	X	6844	-0-		-0-		-0-		394	1	6224	2	N	205	246	1		105
										226	9								
01	4735	X	4735	-0-		-0-		-0-		268	1	4282	2	N	168	69	1		204
										185	9								
02	5560	X	5560	-0-		-0-		-0-		311	1	5143	2	N	96	224	1		76
										106	9								
03	4900	X	4900	-0-		-0-		-0-		298	1	4522	2	N	73	68	1		81
										80	9								
04	6162	X	6162	-0-		-0-		-0-		369	1	5545	2	N	225	235	1		71
										248	9								
05	4619	X	2584	-0-		-2035		-0-		136	1	2400	2	N	44	42	1		73
										48	9								
SCHWEINLE					WELL #:	11	RRCID -> 224328	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 13552	PERF.11547 - 13442									
12	6378	X	6378	-0-		-0-		-0-		379	1	5996	2	N	3	2	1		67
										3	9								
01	5747	X	5747	-0-		-0-		-0-		338	1	5408	2	N	1	1	1		67
										1	9								
02	5229	X	5229	-0-		-0-		-0-		295	1	4867	2	N	61	23	1		105
										67	9								
03	6386	X	4543	-0-		-1843		-0-		280	1	4259	2	N	4	6	1		103
										4	9								
04	8015	X	8015	-0-		-0-		-0-		500	1	7512	2	N	3	2	1		104
										3	9								
05	6386	X	4185	-0-		-2201		-0-		222	1	3923	2	N	36	107	1		33
										40	9								

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.													10943 500 197688	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310		
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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													08/01/2024								
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) H.E.R. OPERATING, LLC SEBASTIAN													11252 600 340442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1													RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						119			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						119			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						119			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						119			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						119			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						119			
SEBASTIAN													WELL #: 2D	RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3916 - 3926	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229													11612 525 020599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1 U													RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L													11667 200 130342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: H 1													RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7384 - 7392		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
STATE TRACT 440L													WELL #: A 1	RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8485 - 8502	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7549	-	7552
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)				11667 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: 3 C	RRCID -> 119910	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 8661	PERF. 7209	-	8021
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440 L UNIT			WELL #: 4023	RRCID -> 157582	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 6946	- 6968
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440 L UNIT			WELL #: K 1	RRCID -> 169862	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7337	- 7359
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440L UNIT			WELL #: 4012	RRCID -> 218420	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7750	- 7770
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78

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

440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

440-L UNIT			WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 8686	PERF. 7270	- 7280
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)													CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.													11667 825		NON-ASSOCIATED	
440-L UNIT													130342		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	C	COND	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

440-L UNIT													WELL #: J 1		RRCID -> 141549	
													COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200	
													PERF. 7356 - 7403			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

440-L UNIT													WELL #: E 1		RRCID -> 149580	
													COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927	
													PERF. 7485 - 7532			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)													11681 142		NON-ASSOCIATED	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.													130342		ONE WELL	
STATE TRACT 446 L-NW													WELL #: 7 U		RRCID -> 078398	
													COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812	
													PERF. 7010 - 7040			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)				11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446L N.W.				WELL #: 5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 6668 - 7669	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7196	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 446L N. W.				WELL #: 6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 7669 - 7723	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8721 - 8731	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L (NW)														
				//CONT.//	11681 426	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
				//CONT.//	130342									
				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 STATUS(CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
					11681 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
					130342									
				WELL #:	2 U	RRCID -> 040885			COMPL. DATE 10/14/1966			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
					11681 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
					130342									
				WELL #:	6 L	RRCID -> 041037			COMPL. DATE 12/29/1966			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446/NW														
				WELL #:	7 L	RRCID -> 078399			COMPL. DATE 04/14/1977			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
					11681 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
					130342									
				WELL #:	2 L	RRCID -> 040909			COMPL. DATE 10/14/1966			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229														
					11692 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
					020599									
				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779			COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310		
12	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287						
STATE LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	-	1756
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE M-100802				WELL #: 3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703	-	1707
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
JR RESOURCES, INC.				427770						
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE				WELL #: 2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 1891	-	1897
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
NUPOWER ENERGY, LLC				616818						
GARRETT-COLE				WELL #: 4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1662	-	1676
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
STOWE				WELL #: 2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1029	-	1033
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459							
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
STANOTEX, LLC		813990									
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 889 - 891	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHICHA		WELL #:		1		RRCID -> 178882		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH		3040 PERF. 2742		- 2784			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KURATI		WELL #:		6		RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH		3624 PERF. 2043		- 2048			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEIDO		WELL #:		6		RRCID -> 181164		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 1062		- 1064			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KURATI		WELL #:		10R		RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH		3123 PERF. 2293		- 2298			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SWEENEY		WELL #:		3		RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH		3360 PERF. 2305		- 2314			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PATTISON		WELL #:		1		RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		3120 PERF. 2026		- 2030			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC MARTIN			//CONT.// 12306 001 //CONT.// 856467			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER								
			WELL #: 33			RRCID -> 197859			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 2500			PERF. 1658 - 1660					
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

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

WEIDO					WELL #: 12			RRCID -> 207706			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 3578			PERF. 1487 - 1490			
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-
05	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			
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-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

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

BOSTICK, DAN ESTATE					WELL #: 2			RRCID -> 235494			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 3250			PERF. 1862 - 1880			
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-
05	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
WILPITZ HEIRS		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE (6800 SAND)				12306 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237											
MORGAN				WELL #:		1		RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 6836 - 6873	
12	58280	64277	-0-	5997 B	381797	537	1	63561	3	N	163	180	1		55
01	438568 X	56771	-0-	-381797	-0-	179	9	56147	3	N	135				190
						475	1								
02	52640 X	48284	-0-	-4356	-0-	149	9	292	9	N	265	358	1		97
03	58280 X	47772	-0-	-10508	-0-	395	1	46694	3	N	621	536	1		182
						683	9								
04	56400 X	30272	-0-	-26128	-0-	247	1	29265	3	N	691	718	1		155
05	58280 X	13183	-0-	-45097	-0-	760	9	12414	3	N	604	534	1		225
						105	1								
						664	9								

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244							
MCCORMICK				WELL #:	13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2959 - 2969	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BRUCE ROY (YEGUA)					12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.					120479								
RASMUSSEN					WELL #:	1	RRCID -> 157722	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7685	-	7718
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			29
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-			580	1	12	1684	2	N	11						226					
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-			240	1	17	658	2	N	15						241					
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-			400	1	12	1148	2	N	11						252					
03		2263 N	2185	-0-	-78	-0-			520	1	22	1643	2	N	20						272					
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-			440	1	6	1297	2	N	5		163	1			114					
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-			540	1	11	1696	2	N	10						124					
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN													891175		WELL #:		1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7693 - 7720	
12		3906 X	1579	-0-	-2327	-0-			107	1	15	1457	3	Y	14						55					
01		3906 X	1897	-0-	-2009	-0-			167	1	19	1711	3	Y	17						72					
02		3892 X	550	-0-	-3342	-0-			33	1	10	507	3	Y	9						81					
03		4309 X	4207	-0-	-102	-0-			223	1	53	3931	3	Y	48						129					
04		4170 X	3462	-0-	-708	-0-			190	1	46	3226	3	Y	42						171					
05		1891 X	1681	-0-	-210	-0-			163	1	29	1489	3	Y	26						197					
RASMUSSEN													WELL #:		2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7352 - 7735			
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-			37	1		507	3	Y	-0-						-0-					
01		403 N	307	-0-	-96	-0-			27	1		280	3	Y	-0-						-0-					
02		280 N	6	-0-	-274	-0-			6	3				Y	-0-						-0-					
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-			49	1		870	3	Y	-0-						-0-					
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-			29	1		495	3	Y	-0-						-0-					
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-			36	1		325	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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
05		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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
BUCKS BAYOU (CIB-10)												12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC												868622									
LEWIS												WELL #: 2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 12184 - 12191	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC												868622									
BADOUH, E. M. HEIRS												WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12332 - 12372	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2							46			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1							47			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-							47			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-							47			
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-							47			
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-							47			
BADOUH, E. M. HEIRS												WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12082 - 12403	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2							46			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-							46			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-							46			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-							46			
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-							46			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-							46			
LEWIS												WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF. 12722 - 12839	
12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4013	2	3	9	Y	3							51			
01	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	3647	2	3	9	Y	3							54			
02	3780 X	3446	-0-	-334	-0-	3438	2	8	9	Y	7							61			
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4428	2	6	9	Y	5							66			
04	3900 X	3648	-0-	-252	-0-	3645	2	3	9	Y	3							69			
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-							69			
BASS GU												WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12187 - 13058	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1							66			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-							66			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1							67			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1							68			
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-							68			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-							68			

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, 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(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	Y	6			93
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1526	2	51	9	Y	46			139
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-			139
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-			139
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-			139
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			139
LEWIS												WELL #: 2			
												RRCID -> 190214			
												COMPL. DATE 05/30/2009			
												TOTAL DEPTH 14750			
												PERF.12184 - 12966			
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			44
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			44
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2			46
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			46
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			47
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			47
BASS GU												WELL #: 2			
												RRCID -> 229708			
												COMPL. DATE 09/05/2009			
												TOTAL DEPTH 13644			
												PERF.12800 - 13523			
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2413	2	4	9	Y	4			23
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	Y	6			29
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	Y	7			36
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5			41
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1436	2	6	9	Y	5			46
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-			46
BASS GU												WELL #: 3			
												RRCID -> 245439			
												COMPL. DATE 10/23/2008			
												TOTAL DEPTH 13700			
												PERF.12834 - 13398			
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1684	2	4	9	Y	4			30
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6			36
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3			39
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5			44
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6			50
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-			50
BASS GU												WELL #: 4			
												RRCID -> 249567			
												COMPL. DATE 01/09/2009			
												TOTAL DEPTH 13650			
												PERF.12798 - 13438			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1			57
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			57
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			58
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			59
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			59
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			59
LEWIS												WELL #: 3			
												RRCID -> 249847			
												COMPL. DATE 05/27/2009			
												TOTAL DEPTH 13477			
												PERF.13078 - 13360			
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			45
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	Y	2			47
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	Y	4			51
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			51
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			52
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			52

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				227
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				227
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				227
03		0 N	-0-	-0-	-0-				227
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				227
05		0 N	-0-	-0-	-0-				227
RICHARDSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				327
01		0 N	-0-	-0-	-0-				327
02		0 N	-0-	-0-	-0-				327
03		0 N	-0-	-0-	-0-				327
04		0 N	-0-	-0-	-0-				327
05		0 N	-0-	-0-	-0-				327
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)		13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
SHOCO PRODUCTION LLC		778196							
BP AMERICA A-17		WELL #: 1		RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592	
12	608	N	608	-0-	-0-	607	2	1 9	168
01	602	N	602	-0-	-0-	600	2	2 9	152
02	542	N	542	-0-	-0-	542	2		152
03	365	N	365	-0-	-0-	365	2		129
04		0 N	-0-	-0-	-0-				122
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	122
BUNA, WEST (WILCOX)		13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818							
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175		N 7	340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175		N 7	347
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175		N 12	359
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	175		N NO RPT	359
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	359
05		0 N	NO RPT	-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	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	399		Y 40	44
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	399		Y -0-	44
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	399		Y -0-	44
03		399 N	-0-	-0-	-399	-0-		Y -0-	44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	44
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368		Y 8	228
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368		Y -0-	228
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368		Y -0-	228
03		368 N	-0-	-0-	-368	-0-		Y -0-	228
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	228
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	228

BUNA, WEST (WILCOX)										//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES										//CONT.// 655818									
ARCO FEE SEC. 83										WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041 - 11049	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	45	90	1			45		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					45		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					45		
03		438 N	-0-	-0-	-438	-0-					Y	-0-					45		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45		
ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					452		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					459		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459		
ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ARCO FEE SECTION 83										WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10974 - 11000	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421					Y	8					126		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-					126		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-					126		
03		421 N	-0-	-0-	-421	-0-					Y	-0-					126		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126		
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11010 - 11028	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS										WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11038 - 11125	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447					Y	8					238		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					238		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					238		
03		447 N	-0-	-0-	-447	-0-					Y	-0-					238		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238		

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

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

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

SHOCO PRODUCTION LLC					778196										
BP AMERICA A-38			WELL #:		2	RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025															

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

BUNA, WEST (WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6										CAPACITY					CNTY: JASPER														
//CONT.// 13292 332 876500 WELL #: 2										ASSOCIATED RRCID -> 230854					COMPL. DATE 01/20/2007					TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612									
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										
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			465	1	601	3	Y	217	177	1			200										
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-			239	9																			
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-			465	1	333	3	Y	161	176	1			185										
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-			177	9																			
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-			420	1	423	3	Y	177	178	1			184										
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			195	9																			
									465	1	489	3	Y	216	347	1			53										
									238	9																			
									450	1	758	3	Y	240	176	1			117										
									264	9																			
													Y	NO RPT					117										
BUNA, WEST (YEGUA) PERMIAN NATURAL RESOURCES DIAMOND SWD										NON-ASSOCIATED 13292 834 655818 WELL #: 1					ONE WELL RRCID -> 121749					COMPL. DATE 04/12/1990					TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
BUNA, WEST (14700) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-38										NON-ASSOCIATED 13292 945 778196 WELL #: 1					ONE WELL RRCID -> 216314					COMPL. DATE 04/01/2006					TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468				
12	5580		5553	-0-	-27	441	5467	2	86	9	Y	78	185	1					150										
01	5580		5586	-0-	6	447	5401	2	185	9	Y	168	165	1					153										
02	5040		4875	-0-	-165	282	4875	2			Y	-0-							153										
03	5735 #		3446	-0-	-2289	-0-	3281	2	165	9	Y	150	210	1					93										
04	5550 #		-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	60	1					33										
05	5580 #		NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT							33										
BURGHER (FRIO 3300) MOSAIC OIL LLC WEEKS ET AL										NON-ASSOCIATED 13487 200 589978 WELL #: 1					ONE WELL RRCID -> 169462					COMPL. DATE 05/23/1998					TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT							-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT							-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT							-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT							-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT							-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT							-0-										
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) MAGNUM PRODUCING, LP BAPTIST FOUNDATION										NON-ASSOCIATED 14024 830 521516 WELL #: 2					ONE WELL RRCID -> 279199					COMPL. DATE 03/13/2015					TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741				
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	558	2	117	9	N	106							169										
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	434	2	70	9	N	64	180	1					53										
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	571	2	95	9	N	86							139										
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	648	2	98	9	N	89	183	1					45										
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	712	2	116	9	N	105							150										
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							150										

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	7750 X	6081	-0-	-1669	-0-	291	1	5370	2	N	382	355	1				192				
01	7750 X	5101	-0-	-2649	-0-	420	9	4500	2	N	290	343	1				139				
02	6552 X	5631	-0-	-921	-0-	282	1	4806	2	N	486	351	1				274				
03	6789 X	6031	-0-	-758	-0-	319	9	5479	2	N	220	180	1				314				
04	6510 X	6392	-0-	-118	-0-	290	1	5718	2	N	340	520	1				134				
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	535	9			N	NO RPT						134				
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE													891175 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14596 - 14670		
12	10943 X	8248	-0-	-2695	-0-	155	1	7544	3	N	499	520	1				135				
01	10695 X	8871	-0-	-1824	-0-	549	9	8168	3	N	449	367	1				217				
02	9296 X	8203	-0-	-1093	-0-	209	1	7561	3	N	432	549	1				100				
03	9641 X	9325	-0-	-316	-0-	494	9	8619	3	N	501	547	1				54				
04	8910 X	8751	-0-	-159	-0-	167	1	8131	3	N	400	183	1				271				
05	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	475	9	8749	3	N	430	545	1				156				
CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR													14418 250 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
													WELL #:	1	RRCID -> 258195	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772 - 10810			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						131				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						131				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						131				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						131				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						131				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						131				
WELLS													WELL #:	1	RRCID -> 259674	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11260 - 11278			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96				
CONNOR													WELL #:	2	RRCID -> 263398	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 11367	PERF.10798 - 10816			
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29				

CABALLO (PRAIRIE BELL)				//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611													
WELLS				WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953					
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875					
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	381	1	3909	3	N	43						266
						47	9										
01	3720 X	2074	-0-	-1646	-0-	275	1	1764	3	N	32						298
						35	9										
02	3360 X	2987	-0-	-373	-0-	342	1	2620	3	N	23						321
						25	9										
03	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	342	1	2620	3	N	66	179	1				208
						73	9										
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	394	1	4293	3	N	44						252
						48	9										
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	460	1	4298	3	N	52						304
						57	9										
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672					
GLASSCOCK E				WELL #: 1													
12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5582	3	373	9	N	339	187	1				499
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5142	3	224	9	N	204	349	1				354
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5219	3	188	9	N	171	366	1				159
03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5689	3	185	9	N	168	150	1				177
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5857	3	354	9	N	322	326	1				173
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5731	3	202	9	N	184	173	1				184
CADWALLADER (200)				14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC				566395													
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180					
SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #: 1													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-
05	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
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2				-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2				-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2				-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2				-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2				-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
MAG EXPLORATION LLC				102971						
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID -> 284198	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 -	8250
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 287937	COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 -	8157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 287985	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 -	9662
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	N	-0-		33
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 291897	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268 -	10680
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-		2
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		2
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-		2
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		2
*04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		2
*05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		2
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645 -	10619
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	62 #	41	-0-	-21	-0-			38 3	3	9	Y	3					87	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					87	
02	84 #	29	-0-	-55	-0-			22 3	3	8	Y	4					91	
								4 9										
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					91	
*04	70 R	70	-0-	-0-	-0-			67 3	3	9	Y	3					94	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					94	
CALL, S. E. (3600)				14755 275	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER					
84 ENERGY LLC				856467														
BLACK STONE				WELL #: 1	RRCID -> 290028				COMPL. DATE 06/05/2020				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550					
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CALL, WEST (Y-2)				14760 888	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON					
TEXAKOMA E & P, LLC				844133														
HANKAMER				WELL #: 1	RRCID -> 298119				COMPL. DATE 11/18/2023				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6864 - 6866					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31					53	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)				15042 002	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851														
GREAT WEST CMT				WELL #: 1H	RRCID -> 170161				COMPL. DATE 09/19/1997				TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)				15105 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971														
BATCHELDER ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 270662				COMPL. DATE 11/29/2011				TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588					
12	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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-	

CAMPTOWN (5200 FRI0) DARTEX ENERGY CORPORATION HARTBURG				15190 125 201208	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON					
WELL #:				1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL	DEPTH	6515	PERF.	5242	-	5248	
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	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER, EARL C., ET AL -B-				677770 WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	4047	-	4845
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER BOBCAT				15190 875 677770 WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	7363	PERF.	7151	-	7171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CANADIAN HUNTER BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				15225 001 048169 WELL #:	6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	10552	-	11235
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE				15225 495 048169 WELL #:	2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	06/17/2024	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.	5400	-	6020
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.	11078	-	11121
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5236					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5236					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5236					Y	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	5236					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025 - WELL PLUGGED 03/12/25																

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
STATE LEASE 108878 WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11108 - 11118														
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
12	8122 X	7096	-0-	-1026	-0-	310 1	6624 2	N	147		180 1	4 8		244
01	7967 X	5475	-0-	-2492	-0-	162 9	5096 2	N	102		181 1			165
02	6972 X	4936	-0-	-2036	-0-	267 1	4590 2	N	60					225
03	7347 X	5250	-0-	-2097	-0-	112 9	4816 2	N	113		178 1			160
04	7020 X	4852	-0-	-2168	-0-	280 1	4458 2	N	85					245
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	66 9		N	NO RPT					245
						310 1								
						124 9								
						94 9								
CANEEY 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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-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														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)			15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803											
ZINN & FORMAN			WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2850 - 2856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)			15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803											
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6694 - 9703			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y)			15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803											
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)			15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803											
ZINN & FORMAN			WELL #: 14		RRCID -> 147858		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 3756 - 3762			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)			15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803											
ZINN & FORMAN			WELL #: 3		RRCID -> 183813		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 4544 - 4552			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) VAST OIL TX OPERATING LLC HUMPHREYS				15491 845 883803 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
				RRCID -> 146786			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 7512			PERF. 3677 - 3683			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARLOS (QUEEN CITY) KEMICK, JEROME G. MEITZEN, B. C.				15682 500 455180 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GRIMES			
				RRCID -> 071176			COMPL. DATE 02/17/1977			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2737 - 2740			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
CARLTON SPEED (WILCOX 10576) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT				15717 200 293303 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
				RRCID -> 143072			COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 12101			PERF. 4638 - 4641			
12	0 #	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2000																
CARLTON SPEED (WX CONS) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT NO. 2				15717 330 293303 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
				RRCID -> 175447			COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 12794			PERF.11850 - 11884			
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	432	1	46	2	N	12					150
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	190	1	23	2	N	10	137	1			23
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	228	1	11	2	N	18					41
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	132	1	5	2	N	6					47
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	2					49
*05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
CARLETON SPEED (YEGUA 4B) GALLOWAY ENERGY CO. SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY				15717 500 293303 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WALLER			
				RRCID -> 105141			COMPL. DATE 04/09/1983			TOTAL DEPTH 5898			PERF. 4713 - 4719			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											

CASTILLO (MIOCENE 3200)										16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368									
ARCO-HUGHES										WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3264 - 3268	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CASTILLO (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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
HUGHES, M. B.										WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
02	14B	DENY	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
ARCO CASTILLO										WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
01	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
ARCO CASTILLO										WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CASTILLO, WEST (Y-2)										16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
SHOCO PRODUCTION LLC										778196									
ACOCK BP JOHNSON 21										WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943	
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	79	2	677	9	N	615	714	1					227
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	2	528	9	N	480	527	1					180
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	2	212	9	N	193	174	1					199
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	154	2	704	9	N	640	528	1					311
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	170	2	663	9	N	603	697	1					217
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							217

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) VANTAGE OPERATING, LLC COOK FAMILY TRUST													16517 696 882608	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1														RRCID -> 254627	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9012 - 9022					
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						85		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						85		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						85		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						85		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						85		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						85		
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN													16517 790 009566	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1														RRCID -> 269159	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10093 - 10095					
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU													419886		COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10358 - 10480					
WELL #: 1														RRCID -> 280210								
12	12989 #	-0-	-0-	-12989	-0-	-0-							N	-0-						250		
01	12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-	-0-							N	-0-						250		
02	11424 #	-0-	-0-	-11424	-0-	-0-							N	-0-						250		
03	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-							N	-0-						250		
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-							N	6	180	1				76		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	76	1				-0-		
CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH													16531 875 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1ST														RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF.11958 - 12235					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						175		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						175		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						175		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						175		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						175		
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						175		
CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118													16599 001 862645	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1876														RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836 - 5844					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		

CEDAR POINT (MIOCENE)				16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645									
STATE TRACT 118				WELL #: 1817MU	RRCID -> 033730	COMPL. DATE 06/14/1964	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
STATE TRACT 118				WELL #: 182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2880 - 2890			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645									
ATKINSON ISLAND SWD				WELL #: 1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5350 - 5446				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHAMPION (WILCOX 8730)				16846 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
FORZA OPERATING, LLC				278837									
FORESTAR MINERALS L.P.				WELL #: 1	RRCID -> 286493	COMPL. DATE 10/06/2016	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8730 - 8735				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9082			Y	-0-	7	1	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9082			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9082			Y	31	22	1	9	
03	14B DENY	1276	-0-	1276	10358	102 1	1163 2	Y	10	14	1	5	
*04	24080 X	13722	-0-	-10358	-0-	11 9							
						282 1	12820 2	Y	564	362	1	207	
						620 9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			207	

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)	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
12	14B2 EXT	4379	-0-	4379	24683	189 1	326 9	3864 2	Y	296	336 1		148
01	14B2 EXT	4325	-0-	4325	29008	155 1	229 9	3941 2	Y	208	226 1		130
02	14B2 EXT	5936	-0-	5936	34944	129 1	297 9	5510 2	Y	270	287 1		113
03	14B DENY	11282	-0-	11282	46226	186 1	377 9	10719 2	Y	343	344 1		112
04	69468 X	23242	-0-	-46226	-0-	300 1	726 9	22216 2	Y	660	491 1		281
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			281
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818													
12	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	310 1	682 9	34727 2	Y	620	562 1	4 8	248
01	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	310 1	602 9	34751 2	Y	547	503 1	2 8	290
02	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	269 1	587 9	33671 2	Y	534	590 1	1 8	233
03	36208 X	33765	-0-	-2443	-0-	298 1	548 9	32919 2	Y	498	551 1	1 8	179
04	34560 X	33221	-0-	-1339	-0-	300 1	514 9	32407 2	Y	467	411 1		235
05	35712 X NO RPT	-0-	-35712	-0-	-0-				Y	NO RPT			235
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234													
12	41974 X	31831	-0-	-10143	-0-	310 1	476 9	31045 2	N	433	346 1		299
01	41974 X	32204	-0-	-9770	-0-	310 1	470 9	31424 2	N	427	546 1		180
02	37912 X	28962	-0-	-8950	-0-	280 1	452 9	28230 2	N	411	369 1		222
03	32953 X	32075	-0-	-878	-0-	310 1	465 9	31300 2	N	423	366 1		279
04	31890 X	30930	-0-	-960	-0-	300 1	391 9	30239 2	N	355	363 1		271
05	32209 X NO RPT	-0-	-32209	-0-	-0-				N	NO RPT			271
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)													17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DJ EXPLORATION, INC.													221664											
OYSTER													WELL #:		1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4017 - 4153	
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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)													17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.													429659											
KAECHLE													WELL #:		1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55							
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)													17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.													429659											
KAECHLE "A"													WELL #:		3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	2	N	-0-						-0-							
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	N	-0-						-0-							
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-						-0-							
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-						-0-							
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	N	-0-						-0-							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CHESTERTVILLE, N. (PACK)													17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.													429659											
KAECHLE													WELL #:		1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11526 - 11576	
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	77	1	353	2	N	-0-						80							
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	61	1	217	2	N	5						85							
						6	9																	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	115	1	503	2	N	-0-						85							
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	65	1	303	2	N	-0-						85							
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	165	1	855	2	N	4						89							
						4	9																	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89							
WITTER, A. S.													WELL #:		1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841	
12	4681 X	3217	-0-	-1464	-0-	570	1	2602	2	N	41						135							
						45	9																	
01	4681 X	2854	-0-	-1827	-0-	620	1	2197	2	N	34						169							
						37	9																	
02	4228 X	2818	-0-	-1410	-0-	513	1	2229	2	N	69	187	1	1	8		50							
						76	9																	
03	4681 X	3293	-0-	-1388	-0-	577	1	2690	2	N	24	1	8				73							
						26	9																	
04	4530 X	3355	-0-	-1175	-0-	534	1	2763	2	N	53	1	8				125							
						58	9																	
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT					125							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	698	1	3184	2	N	16		78		
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	18	9	3060	2	N	12		90		
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	863	1	3096	2	N	15	1 8	104		
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	13	9	3240	2	N	17	1 8	120		
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	712	1	3094	2	N	13	1 8	132		
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	695	1			N	NO RPT		132		
						19	9								
						598	1								
						14	9								
WITTER, A. S.															
WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397															
12	4836 X	4521	-0-	-315	-0-	808	1	3685	2	N	25		78		
01	4743 X	3565	-0-	-1178	-0-	28	9	2766	2	N	17		95		
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	780	1	3477	2	N	24	2 8	117		
03	4743 X	4732	-0-	-11	-0-	19	9	3870	2	N	29	1 8	145		
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	800	1	4087	2	N	117	183 1 2 8	77		
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	26	9			N	NO RPT		77		
						830	1								
						32	9								
						790	1								
						129	9								
RABEL, H. & KEPLER, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118															
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	300	1	1370	2	N	10		90		
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	11	9	611	2	N	5		95		
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	172	1	1385	2	N	10	1 8	104		
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	6	9	1469	2	N	13	2 8	115		
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	319	1	1127	2	N	10		125		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT		125		
						14	9								
						218	1								
						11	9								
WOLF															
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374															
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	N	-0-		76		
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	102	1	362	2	N	-0-		76		
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	84	1	366	2	N	-0-		76		
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	N	-0-		76		
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	81	1	418	2	N	20	69 1	27		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			N	NO RPT		27		
CRANZ TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95 1 40 7	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.															
EVORITT															
WELL #: 1													RRCID -> 160148		
COMPL. DATE 07/12/1996													TOTAL DEPTH 12500		
PERF.11118 - 12443															
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
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-			50
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-			50
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			50
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-			50
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
WEBB													RRCID -> 160565		
COMPL. DATE 08/24/1996													TOTAL DEPTH 12500		
PERF.11011 - 12427															
12	5301 X	4936	-0-	-365	-0-	-0-	886	1	4043	2	N	6			167
01	4867 X	3408	-0-	-1459	-0-	-0-	749	1	2656	2	N	3			170
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	-0-	854	1	3711	2	N	17	3	8	184
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	902	1	4207	2	N	11	1	8	194
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-	879	1	4545	2	N	27	175	1	44
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	-0-	30	9			N	NO RPT			44
ANDERSON													RRCID -> 161004		
COMPL. DATE 10/31/1996													TOTAL DEPTH 12521		
PERF.11097 - 12226															
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	2329	2	N	-0-			170
01	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	2401	2	N	7	2	8	175
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	2176	2	N	9	5	8	179
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	2262	2	N	8	3	8	184
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	2450	2	N	12	119	1	73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT			73
MAZAC HEIRS													RRCID -> 161562		
COMPL. DATE 11/22/1996													TOTAL DEPTH 12506		
PERF.11120 - 12426															
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			196
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
WOLF													RRCID -> 162737		
COMPL. DATE 01/07/1997													TOTAL DEPTH 12525		
PERF.11083 - 11836															
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	1216	2	N	5			105
01	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	-0-	296	1	1050	2	N	5			110
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	355	2	N	4			114
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	1417	2	N	7	1	8	120
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	1710	2	N	11	1	8	130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			N	NO RPT			130

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
KAECEHELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	139	1	632	2	N	-0-					73
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	143	1	506	2	N	-0-					73
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	2	N	-0-					73
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	121	1	568	2	N	-0-					73
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	119	1	615	2	N	7					80
						8	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
KAECEHELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860								
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1	1079	2	N	5					150
						6	9									
01	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	230	1	815	2	N	10					160
						11	9									
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	142	1	617	2	N	2					162
						2	9									
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	213	1	994	2	N	-0-					162
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	230	1	1191	2	N	16		1	8		177
						18	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384								
12	2883 X	1976	-0-	-907	-0-	353	1	1608	2	N	14		97	1		137
						15	9									
01	2697 X	2129	-0-	-568	-0-	467	1	1653	2	N	8					145
						9	9									
02	2436 X	2119	-0-	-317	-0-	394	1	1714	2	N	10					155
						11	9									
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	381	1	1775	2	N	5					160
						6	9									
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	413	1	2134	2	N	7					167
						8	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722								
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	318	1	1453	2	N	8		178	1		30
						9	9									
01	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	366	1	1299	2	N	15					45
						17	9									
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	401	1	1741	2	N	13					58
						14	9									
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	259	1	1209	2	N	15					73
						17	9									
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	292	1	1510	2	N	17					90
						19	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//			17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.			//CONT.//			429659											
KAECHELE			WELL #:			2	RRCID -> 211125			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF. 11265 - 12644				
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	
12	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	604	1	2755	2	N	7	1	8			161	
01	3565 X	1521	-0-	-2044	-0-	8	9										
01	3565 X	1521	-0-	-2044	-0-	334	1	1183	2	N	4					165	
02	3220 X	1421	-0-	-1799	-0-	4	9										
02	3220 X	1421	-0-	-1799	-0-	264	1	1149	2	N	7					172	
03	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	8	9										
03	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	616	1	2872	2	N	14	3	8			183	
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	15	9										
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	548	1	2833	2	N	12	3	8			192	
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	13	9			N	NO RPT					192	
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)						17552 304	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.						407764											
ANDERSON UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 100624			COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	6			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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47	
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)						17552 390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.						407764											
BROYLES			WELL #:			1	RRCID -> 216404			COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			19	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19	
CHESTERVILLE, 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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)						17560 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC						106509											
GORDON, TULANE			WELL #:			1	RRCID -> 186602			COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHIEF COLABE (WILCOX) GALLOWAY ENERGY CO. CAMDEN TIMBER CO.													17676 400 293303	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
WELL #: 1													RRCID -> 117436			COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8830 - 8847			
M 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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CHINA (YEGUA CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BEAVERS													17798 590 048169	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1ST													RRCID -> 230527			COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF. 14217 - 14300			
12	2697 X	1201	-0-	-1496	-0-	71	1	968	2	N	147								200				
01	2697 X	1056	-0-	-1641	-0-	162	9	753	2	N	211	336	1						75				
02	1820 X	1737	-0-	-83	-0-	71	1	1299	2	N	302	179	1		1	8			197				
03	2015 X	414	-0-	-1601	-0-	232	9	295	2	N	41	180	1		1	8			57				
04	1890 X	236	-0-	-1654	-0-	106	1	122	2	N	57								114				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	332	9			N	NO RPT								114				
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) ZACHRY EXPLORATION, LLC CHINA TOWNSITE UNIT													17817 495 950468	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1													RRCID -> 163503			COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 12858 - 13374			
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5388	2	18	9	N	16								78				
01	5363 X	4165	-0-	-1198	-0-	4155	2	10	9	N	9								87				
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4821	2	80	9	N	73								160				
03	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	5280	2	2	9	N	5								162				
04	5220 X	4988	-0-	-232	-0-	4982	2	6	9	N	5								167				
05	5425 X	4378	-0-	-1047	-0-	4327	2	51	9	N	46	178	1						35				
CHINA TOWNSITE SWD													WELL #: 1	RRCID -> 274362			COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3480 - 3490		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER-STOVALL GAS UNIT													17857 600 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 168196			COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7770 - 7816			
12	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	43	1	1277	2	N	22								192				
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	24	9	1292	2	N	38	179	1						51				
02	1260 N	257	-0-	-1003	-0-	46	1	238	2	N	7								58				
03	1333 N	746	-0-	-587	-0-	42	9	674	2	N	14								72				
04	1320 N	756	-0-	-564	-0-	11	1	694	2	N	8								80				
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	15	9	1044	2	N	7								87				

CHOCOLATE BAYOU ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. IP FARMS UNIT G				17915 001 247836		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
				WELL #:	1	RRCID -> 289873	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11284	-	11484							
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P				681327 2X		RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400	-	4460							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (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							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 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							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712	PERF.15806	-	15838							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID -> 166128	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11158	-	11172							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)			//CONT.//	17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FARMS, I. P. UNIT A			WELL #:	9X	RRCID -> 163888	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 15198	PERF.12462	- 12481	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
I.P. FARMS			WELL #:	2 L	RRCID -> 210889	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11203	- 11224	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A			WELL #:	19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WIETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688	- 10774	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BANFIELD			WELL #:	2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990	- 4000	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
I. P. FARMS "M"			WELL #:	2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962	- 11311	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		//CONT.//		17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492	- 10498	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					235
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					235
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
SCHENCK		WELL #:		10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802	- 9346	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)				17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
I.P. FARMS		WELL #:		2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909	- 10930	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)				17915 364	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
MILLER		WELL #:		1	RRCID -> 281663	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10696	- 10748	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #:		1	RRCID -> 176623	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9608	- 9622	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FARMS, I. P. "C"				17915 4	RRCID -> 177620	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9629	- 9634	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				//CONT.//	17915 390	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				//CONT.//	247836												
COZBY				WELL #:	1	RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327		PERF. 9744 - 9757					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				222
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				222
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				222
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				222
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				222
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				222
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					
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	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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 9782 - 9800					
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9830 - 9884					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)					17915 442	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836												
COZBY				WELL #:	4	RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340		PERF.10153 - 10163					
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136	-0-			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					
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	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FARMS, I. P.			WELL #:	3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231	- 12238				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)			17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
FARMS, I. P.			WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11444	- 11454				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
BLACKSTONE IVORY			WELL #:	8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402	- 11421				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	313					N	1					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	313					N	3					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					78
05	14B2 EXT	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				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID ->	282056	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL DEPTH	14253	PERF.10684	- 10860				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		//CONT.//		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475												
WIETING GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153		PERF.10600 - 10650				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)				17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
BLACK STONE IVORY		WELL #:		6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10692 - 10692				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		51				N		1				80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		51				N		2				82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT					82
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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
SCHENCK		WELL #:		7		RRCID -> 269946		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11314 - 11320				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					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				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)				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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228 - 11394				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #: 1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10835 - 10841				
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2270 2	163 9	Y	148	148 1	-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	522 2	161 9	Y	146	146 1	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACK STONE IVORY				WELL #: 25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10800 - 10806				
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	3963 2	622 9	N	565	344 1	272
01	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1584 2	205 9	N	186	335 1	123
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-			N	NO RPT		123
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		123
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT		123
BLACK STONE IVORY				WELL #: 7	RRCID -> 291480	COMPL. DATE 07/30/2021	TOTAL DEPTH 4636	PERF. 4522 - 4532				
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	5			N	-0-		333
01	1302 N	825	-0-	-477	-0-	825	5			N	-0-		333
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-		333
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	5			N	-0-		333
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	5			N	-0-		333
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) //CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174														
M	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9913				N	585	575	1		351
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9913				N	258	332	1		277
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT				277
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT				277
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT				277
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT				277
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730														
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970														
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	24	2	185	9	N	168	168	1	20
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	18	2	122	9	N	111	111	1	20
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)										17920 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836								
BLACK STONE IVORY										WELL #:	2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762	- 13768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)										17920 933	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.										247838								
HOUSTON "FF"										WELL #:	1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781	- 12793		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 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		
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)										18202 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.										834097								
ZEIDMAN TRUSTEE GU										WELL #:	2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018		
12	804 N	804		-0-	-0-	-0-		126	1	678	2	N	-0-					-0-
01	744 N	459		-0-	-285	-0-		40	1	419	2	N	-0-					-0-
02	812 N	332		-0-	-480	-0-		36	1	296	2	N	-0-					-0-
03	806 N	801		-0-	-5	-0-		74	1	727	2	N	-0-					-0-
04	650 N	650		-0-	-0-	-0-		67	1	583	2	N	-0-					-0-
*05	786 N	786		-0-	-0-	-0-		77	1	709	2	N	-0-					-0-
WHORTON										WELL #:	1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000		
12	7347 X	7347		-0-	-0-	-0-		608	1	6739	2	N	-0-					-0-
01	7589 X	7589		-0-	-0-	-0-		662	1	6927	2	N	-0-					-0-
02	5628 X	5490		-0-	-138	-0-		598	1	4892	2	N	-0-					-0-
03	7347 X	6564		-0-	-783	-0-		605	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	7350 X	5899		-0-	-1451	-0-		606	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	7595 X	6276		-0-	-1319	-0-		618	1	5658	2	N	-0-					-0-
RUST ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 184616	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15810	- 16616		
12	415 N	415		-0-	-0-	-0-		10	1	405	2	N	-0-					-0-
01	319 N	319		-0-	-0-	-0-		28	1	291	2	N	-0-					-0-
02	230 N	230		-0-	-0-	-0-		25	1	205	2	N	-0-					-0-
03	830 N	830		-0-	-0-	-0-		77	1	753	2	N	-0-					-0-
04	588 N	588		-0-	-0-	-0-		60	1	528	2	N	-0-					-0-
*05	629 N	629		-0-	-0-	-0-		62	1	567	2	N	-0-					-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772														
M	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
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	N	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	19	1	190	2	N	-0-			-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	17	1	150	2	N	-0-			-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	18	1	163	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														
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
05	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														
12	5921 #	5083	-0-	-838	-0-	3965	2	1118	9	N	1016	1085	1	517
01	5921 #	4945	-0-	-976	-0-	3863	2	1082	9	N	984	1243	1	258
02	5236 #	4645	-0-	-591	-0-	3472	2	1173	9	N	1066	893	1	431
03	5797 #	5587	-0-	-210	-0-	4323	2	1264	9	N	1149	1082	1	498
04	5610 #	5486	-0-	-124	-0-	4269	2	1217	9	N	1106	1073	1	531
05	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	4037	2	1231	9	N	1119	1247	1	403
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														
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			128
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			128
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			128
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				//CONT.//	18705 070	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON					
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176														
TERRELL				WELL #:	1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	16617	PERF.12358	-	16617				
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	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544															
YEGUA-WARE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.10900	-	15120				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCFARLANE, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL	DEPTH	15341	PERF.11174	-	15341				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	15187	PERF.10995	-	15350				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-						23	
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	15618	PERF.11210	-	15618				
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-						66	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-						66	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-						66	
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	-0-	209	2			N	-0-						66	
04	420 N	114	-0-	-306	-0-	-0-	114	2			N	-0-						66	
05	403 N	72	-0-	-331	-0-	-0-	72	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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5 N		5 -0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			67
01	2 N		-0- -0-	-2	-0-					N	-0-			67
02	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B DENY	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764														
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
12	31 N		5 -0-	-26	-0-		5 2			N	-0-			-0-
01	31 N		3 -0-	-28	-0-		3 2			N	-0-			-0-
02	28 N		-0- -0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N		3 -0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
04	3 N		-0- -0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900														
12	9 N		9 -0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			297
01	7 N		-0- -0-	-7	-0-					N	-0-			297
02	48 N		48 -0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-			297
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			297
04	4 N		4 -0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			297
05	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			297
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518														
12	6 N		6 -0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			247
01	5 N		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-			247
02	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			247
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			247
04	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			247
05	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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						
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUTCHESON, J. C.				WELL #: 1I	RRCID -> 005629	COMPL. DATE 03/30/1988	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5503	-	5533						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2				WELL #: 14	RRCID -> 005633	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 5494	-	5534						
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #: 69	RRCID -> 043587	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 5749	PERF. 5484	-	5514						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
COULTER, HELEN				WELL #: 3I	RRCID -> 047706	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 5981	PERF. 5508	-	5538						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #: 73	RRCID -> 047707	COMPL. DATE 12/20/2020	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 5500	-	5550						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SOWDEN, G. M. B				WELL #: 4	RRCID -> 061287	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH 5973	PERF. 5597	-	5684						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338									
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		79	RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4364 - 4424
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		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5500 - 5530
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5530 - 5560
12		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294		
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					443		
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					446		
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446		
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446		
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5532 - 5562
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5520 - 5560
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5482 - 5512
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5534 - 5564
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338											
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		12		RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523			
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
12		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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

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

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

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

KM										WELL #:		3		RRCID -> 280063		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545			
12	STRG INJ		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)				18853 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				463338							
MARTYN, J. M.				WELL #: 3	RRCID -> 049107	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5509	-	5546	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUTCHESON, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 053512	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5499	-	5512	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #: 84	RRCID -> 102396	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 5947	PERF. 5416	-	5464	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	77
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	79
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	10	1	3	9	N	82
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	82
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	82
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CLEVELAND, NORTH B.O. OIL COMPANY MCDONALD, HAMILL			18931 001 040830	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
WELL #:			1	RRCID ->	226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	5675 - 5756	
M	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CLEVELAND, N. (VICKSBURG) SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC NORTH CLEVELAND			18931 600 809730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
WELL #:			1	RRCID ->	281588	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4043 - 4045	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							50
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT				50
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT				50
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) TEXANA OPERATING COMPANY BANK OF THE SOUTHWEST			18931 700 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
WELL #:			1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) HICKS EXPLORATION, LLC SUGARBERRY UNIT			18935 350 102036	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
WELL #:			1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CLEVELAND S. (5850) PETROVYBE OPCO LLC KIRBY			18935 550 101779	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY						
WELL #:			1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3132 - 3610	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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 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
12		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	406	3	690	9	Y	627	636	1	549
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			549
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-			549
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			549
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	304	3	255	9	Y	232	271	1	510
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			510
CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
GEACONE HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3769 - 3778			
12		1860 #	15	-0-	-1845	-0-	12	1	3	2	N	-0-			125
01		1860 #	280	-0-	-1580	-0-	40	1	240	2	N	-0-			125
02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-			125
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	84	1	151	2	N	-0-			125
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-			125
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			125
MOSES, TOM				590136											
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
12	12524	X	7031	-0-	-5493	-0-	6966	2	65	9	N	59	169	1	58
01	12524	X	9156	-0-	-3368	-0-	9132	2	24	9	N	22			80
02	11312	X	4863	-0-	-6449	-0-	4744	2	119	9	N	108	179	1	9
03	12462	X	7339	-0-	-5123	-0-	7298	2	41	9	N	37			46
04	12060	X	4366	-0-	-7694	-0-	4366	2			N	-0-			46
05	9145	X	7191	-0-	-1954	-0-	7077	2	114	9	N	104	137	1	13
CLINTON, N. (YEGUA 8400)				18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758											
SCURLOCK TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)														CNTY: HARRIS	
LINDOW OIL & GAS, LLC															
CARTER INVESTMENT COMPANY															
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340															
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
12	01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			157
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			157
02		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-			157
03		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	1			N	-0-			157
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			157
05		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	1			N	-0-			157
CLUSTER (HACKBERRY)														CNTY: NEWTON	
OLIPDP II, LLC															
BROWN, E. W. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, E. W.															
WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ODOM-BROWN G.U.															
WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, E. W. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660															
12	01	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
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
HILCORP ENERGY COMPANY															
NICHOLAS HACKBERRY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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									
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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 221421	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL	DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ODOM GAS UNIT				WELL #: 1WD	RRCID -> 248697	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA									
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
GRACE				WELL #: 2	RRCID -> 260234	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL	DEPTH	11695	PERF. 10392 - 10612									
12	8370 X	7573	-0-	-797	-0-	7402	2	171	9	N	155	193	1					57	
01	8184 X	7949	-0-	-235	-0-	7761	2	188	9	N	171	193	1					35	
02	7308 X	6393	-0-	-915	-0-	6253	2	140	9	N	127							162	
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9848	2	200	9	N	182	197	1					147	
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	9998	2	202	9	N	184	193	1					138	
05	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9761	2	194	9	N	176	191	1					123	
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								
12	6045 X	5353	-0-	-692	-0-	4613	2	740	9	N	673	775	1					203	
01	6045 X	4444	-0-	-1601	-0-	3852	2	592	9	N	538	578	1					163	
02	5460 X	5312	-0-	-148	-0-	4557	2	755	9	N	686	782	1					67	
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	4958	2	736	9	N	669	583	1					153	
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	4970	2	705	9	N	641	571	1					223	
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	5496	2	714	9	N	649	569	1					303	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
MANGO				WELL #: 1	RRCID -> 236764	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL	DEPTH	12227	PERF. 11869 - 12280									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29	

COCONUT (ANOMALINA 4)														19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														//CONT.// 681327									
PAPAYA														WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
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										
12	8525 X	7841	-0-	-684	-0-	-0-	1302	1	6386	3	N	139	193	1				180					
							153	9															
01	8525 X	7252	-0-	-1273	-0-	-0-	1302	1	5790	3	N	145						325					
							160	9															
02	7700 X	7672	-0-	-28	-0-	-0-	1176	1	6389	3	N	97	172	1				250					
							107	9															
03	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	1	7400	3	N	136	174	1				212					
							150	9															
04	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	1	6746	3	N	129	174	1				167					
							142	9															
05	8494 X	8366	-0-	-128	-0-	-0-	1302	1	6919	3	N	132						299					
							145	9															
COLD SPRINGS					19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC.					432118																		
RICHARDS, J. P.					WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5500 - 5510										
12	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47					
05	H15 VIOL		-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 #: 1		RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9868 - 9880										
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ORETTA HOLDINGS LLC			//CONT.//		102609												
FEAGIN, PAULA			WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308					
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.					WELL #:	2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"					WELL #:	9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FOSTER -A-					WELL #:	4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

RICHARDS, F. M. & L. L.					WELL #:	3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 10090 - 10097				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"					WELL #:	7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747				
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//			19428 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
ORETTA HOLDINGS LLC			//CONT.//			102609												
FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #:			10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378					
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 CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"			WELL #:			11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #:			15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #:			16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9822 - 9854					
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33
RICHARDS			WELL #:			4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9364 - 9372					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114						N	NO RPT					22
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #:			12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9426 - 9437					
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RICHARDS			WELL #:			5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11218 - 11252					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	80						N	NO RPT					31

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609							
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VANN		WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11014 - 11032		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 11012 - 11027		
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11034 - 11050		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VANN		WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 11024 - 11060		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//	102609												
GRIGGS				WELL #:	1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053					
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
VANN				WELL #:	3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57
FOSTER "D"				WELL #:	17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
USA-COLDSRINGS				WELL #:	4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-				27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-				27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-				27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-				27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-				27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	426						N	NO RPT				27
USA				WELL #:	2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
VANN				WELL #:	4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198					
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	300	1	52	9	N	47					53
01	3100	N	3244	-0-	144	144	3045	1	199	9	N	181					234
02	1809	N	1665	-0-	-144	-0-	1280	1	385	9	N	350	382	1			202
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	530	1	68	9	N	62	187	1			77
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	370	1	61	9	N	55					132
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					132
GIBBS				WELL #:	1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10860 - 10880					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609												
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEMPLE				WELL #:	4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048						
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	13					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
FOSTER "A"				WELL #:	3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
BULL OPERATING, LLC				106449												
FOSTER MINERAL LTD				WELL #:	1	RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118												
USA COLDSRINGS				WELL #:	3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	186	1			120
USA-COLDSRINGS				WELL #:	5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489						
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	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT			67
FOSTER 'D'					WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900	-	7919			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT			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			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			80
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT			80
FOSTER LUMBER CO. D					WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476	-	4480			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 O	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25					195
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					205
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					215
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	129	1			86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	143	129	1			100
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70					170

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

COLD SPRINGS (6900)				19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118					
FOSTER LUMBER CO. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026 PERF. 6937 - 6953
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105

COLE CREEK (YEGUA)					19472.495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC					259796								
STARK					WELL #:	1	RRCID -> 258491	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	17250	PERF. 14805 - 14823	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		1	1	8	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/19/2025	-	WELL PLUGGED	02/19/25					

COLINE															19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.															432118									
USA-COLDSRING															WELL #:		3	RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-)															19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC															106449									
BOTTOMS															WELL #:		2	RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-					103							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-					103							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-					103							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT					103							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT					103							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT					103							

COLLEGEPORT (8A)															19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CYBER ENVIRO-TECH INC															195764									
REGNIER UNIT															WELL #:		1 C	RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							

COLLEGEPORT (2900)															19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC															869976									
W. F. GREEN III															WELL #:		1	RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	548	1	3742	2	N	65		264
01	3441 X	1955	-0-	-1486	-0-	377	1	1547	2	N	28	180 1	112
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	535	1	3615	2	N	22		134
03	4371 X	3859	-0-	-512	-0-	599	1	3251	2	N	8		142
04	4230 X	3192	-0-	-1038	-0-	574	1	2609	2	N	8		150
05	4371 X	1379	-0-	-2992	-0-	291	1	1088	2	N	-0-		150

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			27
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			27
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2		Y	-0-			27
04	DLQ G-10	68	-0-	68	136	68	2		Y	-0-			27
05	DLQ G-10	68	-0-	68	204	68	2		Y	-0-			27

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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
12	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS LAKE, S. (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	
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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
KOLLMAN CHARLES F.			WELL #: 1	RRCID -> 120769	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020 PERF. 9651 - 9682	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSAIC OIL LLC			589978					
MOEBES, LEONA K			WELL #: 2	RRCID -> 164973	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667 PERF. 9121 - 9125	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144					
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH	10191 PERF. 9518 - 9530	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH	9562 PERF. 6722 - 8382	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 7712 - 7718	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		735144									
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1014	RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1101	RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1705	RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1004	RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1605	RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1009	RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764		
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	254	1	105	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	223	1	87	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	203	1	24	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	250	1	4	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	259	1	13	3	Y	-0-				-0-
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	244	1	28	3	Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1703	RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		735144									
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1011	RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760	
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		505	RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1015	RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050	
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	261 3	Y	-0-			-0-	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	218 3	Y	-0-			-0-	
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	-0-	507	1	59 3	Y	-0-			-0-	
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	-0-	625	1	9 3	Y	-0-			-0-	
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	33 3	Y	-0-			-0-	
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	71 3	Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		502	RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1104	RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1710	RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1704	RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020			TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	84 3	Y	-0-			-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	70 3	Y	-0-			-0-	
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	-0-	162	1	19 3	Y	-0-			-0-	
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	200	1	3 3	Y	-0-			-0-	
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	207	1	11 3	Y	-0-			-0-	
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	23 3	Y	-0-			-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9644				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316				
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	763	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	697	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	840 N	680	-0-	-160	-0-	609	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	751	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	777	1	40	3	Y	-0-					-0-
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	732	1	85	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// 735144 WELL #: 508	19837 005 NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
				RRCID -> 207033	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 8019	-	8036						
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
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	127 309	1 9	52	3	Y	281	180	1			225
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	116 237	1 9	45	3	Y	215	168	1			272
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	178 241	1 9	21	3	Y	219	344	1			147
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	162 343	1 9	2	3	Y	312	340	1			119
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	25 84	1 9	1	3	Y	76					195
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	125 216	1 9	14	3	Y	196	174	1			217
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 53	RRCID -> 290228	COMPL. DATE 10/22/2020	TOTAL	DEPTH 9775	PERF. 6720	-	6773					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"				824758 WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL	DEPTH 10428	PERF. 10015	-	10388					
12	10354 X	2216	-0-	-8138	-0-	300 47	1 9	1869	3	Y	43	8	1			48
01	8153 X	7961	-0-	-192	-0-	759 216	1 9	6986	3	Y	196	148	1			96
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	577 168	1 9	5835	3	Y	153	207	1			42
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	389 75	1 9	2978	3	Y	68	66	1			44
04	7710 X	3316	-0-	-4394	-0-	396 95	1 9	2825	3	Y	86	14	1			116
05	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	880 180	1 9	7668	3	Y	164	193	1			87
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9432	-	9439					
12	5022 X	695	-0-	-4327	-0-	90 44	1 9	561	3	Y	40	2	1			83
01	4216 X	3070	-0-	-1146	-0-	294 76	1 9	2700	3	Y	69	53	1			99
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	348 138	1 9	3518	3	Y	125	170	1			54
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	416 90	1 9	3190	3	Y	82	80	1			56
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	425 92	1 9	3034	3	Y	84	15	1			125
05	4433 X	3266	-0-	-1167	-0-	330 68	1 9	2868	3	Y	62	108	1			79

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389														
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
12	8122 X	7288	-0-	-834	-0-	810	1	6326	3	Y	138	135	1	19
01	7905 X	7049	-0-	-856	-0-	152	9	6293	3	Y	129	103	1	45
02	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	614	1	5582	3	Y	114	108	1	51
03	7471 X	6573	-0-	-898	-0-	142	9	5762	3	Y	120	163	1	8
04	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-	503	1	5427	3	Y	97	70	1	35
05	7285 X	6090	-0-	-1195	-0-	125	9	5482	3	Y	87	117	1	5
						679	1							
						132	9							
						660	1							
						107	9							
						512	1							
						96	9							
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
12	3100 N	3167	-0-	67	99	378	1	2708	3	Y	74	125	1	23
01	3100 N	3320	-0-	220	319	81	9	2926	3	Y	69	53	1	39
02	3282 X	2963	-0-	-319	-0-	318	1	2628	3	Y	64	5	1	98
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	76	9	3074	3	Y	80	111	1	67
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	265	1	3093	3	Y	82	120	1	29
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	70	9	3267	3	Y	84	19	1	94
						392	1							
						88	9							
						404	1							
						90	9							
						334	1							
						92	9							
CULLEN-HASTEDT														
WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
12	13020 X	8026	-0-	-4994	-0-	877	1	6866	3	N	257	207	1	233
01	13020 X	5479	-0-	-7541	-0-	283	9	4820	3	N	173	190	1	216
02	9912 X	4583	-0-	-5329	-0-	469	1	4055	3	N	145	189	1	172
03	9424 X	4744	-0-	-4680	-0-	190	9	4099	3	N	142	199	1	115
04	8070 X	5356	-0-	-2714	-0-	368	1	4628	3	N	148	22	1	241
05	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	160	9	6774	3	N	198	209	1	230
						489	1							
						156	9							
						565	1							
						163	9							
						624	1							
						218	9							
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
12	19375 X	16679	-0-	-2696	-0-	1822	1	14538	3	Y	290	285	1	91
01	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	319	9	18966	3	Y	404	322	1	173
02	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	1787	1	16725	3	Y	416	400	1	189
03	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	444	9	16836	3	Y	357	483	1	63
04	20520 X	16621	-0-	-3899	-0-	1450	1	14573	3	Y	297	213	1	147
05	21204 X	14372	-0-	-6832	-0-	458	9	12946	3	Y	238	321	1	64
						1923	1							
						393	9							
						1721	1							
						327	9							
						1164	1							
						262	9							

CONROE				//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	385847																
KROHN, P. G.				WELL #:	2	RRCID -> 040752				COMPL. DATE 12/06/1966				TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:				2916	RRCID -> 058797				COMPL. DATE 01/08/1998				TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835				
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:				3513	RRCID -> 061090				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892				
12	01	02	03	04	05	155 N	155 N	91 N	DLQ G-10	DLQ G-10	DLQ G-10	108	33	91	81	64	93	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-47	-122	-0-	81	64	93	-0-	-0-	-0-	-0-
																					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:				1518	RRCID -> 064417				COMPL. DATE 12/01/1975				TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A				
12	01	02	03	04	05	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:				4104	RRCID -> 065268				COMPL. DATE 01/28/1976				TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A				
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	-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 #:				4118	RRCID -> 068476				COMPL. DATE 07/30/1976				TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A				
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	-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 #:				4015	RRCID -> 070465				COMPL. DATE 04/28/1975				TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A				
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	14B DENY	-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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696	- 4750		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869	- 4876		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800	- 4860		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634	- 4640		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	- 4797		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	- 4885		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	- 4798		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4656 - 4668					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4595 - 4654					
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4572 - 4634					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5106		PERF. 4671 - 4679					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4592 - 4652					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4866 - 4874					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4815 - 4826					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125	PERF. 4832 - 4836		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	69	-0-	69	69	2			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	82	-0-	82	151	2			Y	-0-			-0-
02		378 X	227	-0-	-151	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
03		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
*05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132	PERF. 4695 - 4701		
12	2387	X	1031	-0-	-1356	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
01	1829	X	314	-0-	-1515	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
02	1372	X	868	-0-	-504	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	776	-0-	776	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	616	-0-	616	1392	616	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	894	-0-	894	2286	894	2		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276	PERF. 4944 - 4952		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175	PERF. 4656 - 4708		
12	3441	X	62	-0-	-3379	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
01	3441	X	57	-0-	-3384	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		5233	PERF. 4631 - 4685		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH		5160	PERF. 4904 - 4916		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH		5191	PERF. 4832 - 4842		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4738 - 4751					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4880 - 4885					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4684 - 4740					
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166 PERF. 4756 - 4958					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152 PERF. 4720 - 4772					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195 PERF. 4796 - 4808					
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2		Y	-0-					-0-
01	868 N	183	-0-	-685	-0-	183	2		Y	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	357	-0-	357	-0-	357	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	521	-0-	521	-0-	1028	521	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141 PERF. 4752 - 4798					
12	217 X	-0-	-0-	-217	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726	- 4774
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	2528	-0-	2528	12272	2528	2	Y	-0-		-0-
01		13042 X	770	-0-	-12272	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
02		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	Y	-0-		-0-
03		3596 X	1903	-0-	-1693	-0-	1903	2	Y	-0-		-0-
04		2460 X	1511	-0-	-949	-0-	1511	2	Y	-0-		-0-
05		2542 X	2192	-0-	-350	-0-	2192	2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 3635	- 4015
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808	- 4858
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796	- 4804
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4924	- 4936
12		14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	20	-0-	20	77	20	2	Y	-0-		-0-
02		137 X	60	-0-	-77	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
03		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
*05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722	- 4820
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738	- 4770
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722	- 4734		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798	- 4844		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	- 4824		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	- 4860		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638	- 4690
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
12	2976 X	1775	-0-	-1201	-0-	1775	2		Y	-0-		-0-
01	2790 X	541	-0-	-2249	-0-	541	2		Y	-0-		-0-
02	2352 X	1495	-0-	-857	-0-	1495	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1336	-0-	1336	1336	1336	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2397	1061	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3936	1539	2		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036	- 5040
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683	- 4727
12	4092 X	2125	-0-	-1967	-0-	2125	2		Y	-0-		-0-
01	3782 X	650	-0-	-3132	-0-	650	2		Y	-0-		-0-
02	2828 X	1797	-0-	-1031	-0-	1797	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	1606	1606	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2882	1276	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1850	-0-	1850	4732	1850	2		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819	- 4854
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	- 4974
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	- 4828
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	- 4856
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702							
12	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	93	-0-	-341	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4836 - 4846						
M	0	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 4716 - 4774						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929						
12	2356 X	1177	-0-	-1179	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	2263 X	385	-0-	-1878	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	1680 X	1065	-0-	-615	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	952	-0-	952	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	756	-0-	756	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1096	-0-	1096	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910						
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #:		3910	RRCID -> 171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 -	4770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID -> 172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 -	4846
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 -	4738
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 -	4796
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 -	4988
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 -	4900
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 -	4708
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002	-	5008	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712	-	4760	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	-	4604	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076	-	5083
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	712					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712					-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794	-	4849
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914	-	4942
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830	-	4856
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263									
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086	-	3118
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONROE (CONS. L)		20211 085			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994	-	3028
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3620 - 3750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID -> 195496		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 3741		PERF. 3482 - 3572	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID -> 196187		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 3734		PERF. 3578 - 3588	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2755 - 2759	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430	- 1751
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	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"												
		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 978	- 992
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816	- 1904
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950	- 960
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"												
		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 903	- 1440
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
AMERICAN NAT'L BANK												
		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386	- 1398
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SULLIVAN, E. B. STATE												
		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978	- 1518
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213	- 1218
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912	- 2915
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905	- 911
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926	- 934
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524	- 679
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268	- 1272
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH	5080	PERF. 2798	- 2812
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U) WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE										//CONT.//	20211 087 914263	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
										WELL #:	1	RRCID -> 182313	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF. 4875	- 4883
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE										WELL #:	4	RRCID -> 184390	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4776	- 4786
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE "A"										WELL #:	4	RRCID -> 194086	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1704	- 1720
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNN -A-										WELL #:	1A	RRCID -> 195314	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443	- 1447
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNN "B"										WELL #:	5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186	- 1190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNN "A"										WELL #:	5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724	- 1728
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
DUNN "B"										WELL #:	7	RRCID -> 215906	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380	- 1384
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KEYSTONE										20211 190 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 1										RRCID -> 265250	COMPL. DATE 10/20/2016	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9560	-	9586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7998 X	7891	-0-	-107	-0-	310	1	7581	2	N	-0-					52
01	7998 X	7770	-0-	-228	-0-	310	1	7460	2	N	-0-					52
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	280	1	6468	2	N	-0-					52
03	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	310	1	7260	2	N	95					147
						105	9									
04	7650 X	7220	-0-	-430	-0-	300	1	6898	2	N	20					167
						22	9									
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					167
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC KEYSTONE MILLS CO.										385847						
WELL #: 43										RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	-	9662	
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, H. N.										WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	-	9472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	-	10632
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEYSTONE MILLS										WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	-	11800
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, H. N.										WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	-	12602
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.//		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.//		385847											
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #:		45		RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503 - 10872	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-					-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-			
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-			
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-			
MOORE, H. N.										WELL #:		67		RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269		PERF.11858 - 11874	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-					-0-			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516													
KEYSTONE MILLS										WELL #:		3W		RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859		PERF.10056 - 10709			
12		4247 X	1399	-0-	-2848	-0-	403	1	996	2	N	-0-								129			
01		4247 X	1391	-0-	-2856	-0-	403	1	988	2	N	-0-								129			
02		3836 X	824	-0-	-3012	-0-	195	1	629	2	N	-0-								129			
03		3534 X	1081	-0-	-2453	-0-	403	1	678	2	N	-0-								129			
04		1560 X	1197	-0-	-363	-0-	390	1	807	2	N	-0-								129			
05		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT								129			
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP										834487													
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #:		2 W		RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9632 - 9644			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
CONROE, NORTH (9,250)										20213 498		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			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)										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			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY APACHE GAS UNIT				20254 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE 02/24/2022	TOTAL	DEPTH 14910	PERF.13920	- 13950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL	DEPTH 15239	PERF.14148	- 14283					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 206205	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL	DEPTH 14591	PERF.13858	- 13860					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 260140	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL	DEPTH 15577	PERF.15102	- 15206					
12	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	517	1	1214	2	N	248	359	1			140
						273	9									
01	2852 X	1504	-0-	-1348	-0-	177	1	1110	2	N	197	182	1			155
						217	9									
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	395	1	2038	2	N	352	369	1			138
						387	9									
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	594	1	2651	2	N	457	361	1			234
						503	9									
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	374	1	2070	2	N	376	362	1			248
						414	9									
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	442	1	2372	2	N	338	340	1			246
						372	9									
KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH 14166	PERF.14083	- 14164					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTER CO.				WELL #:	2	RRCID -> 271201	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL	DEPTH 15248	PERF.14792	- 14806					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395			
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						105

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100			
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	763 1	972 3	N	284	345 1	162
							312 9					
01	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	702 1	305 3	N	261	363 1	60
							287 9					
02	1680	N	952	-0-	-728	-0-	645 1	74 3	N	212	185 1	87
							233 9					
03	2046	N	1483	-0-	-563	-0-	775 1	389 3	N	290	182 1	195
							319 9					
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	750 1	648 3	N	262	367 1	90
							288 9					
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	775 1	248 3	N	294	180 1	204
							323 9					

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175															
MANESS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 262487			COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

CONSTITUTION (YEGUA)					20254 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
GRAYROCK ENERGY II, LLC					101718															
DU JAY, JOYCE			WELL #:		1	RRCID -> 187477			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68	1				-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			01/31/2025														

HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
HARDER SWD			WELL #:		1	RRCID -> 213244			COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

HARDER BROUSSARD UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 287484			COMPL. DATE 04/24/2019			TOTAL DEPTH 15539 PERF.12374 - 12538								
12	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	
05	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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)					20255 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169															
TURNER-BOGAN			WELL #:		1ST	RRCID -> 233770			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037								
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	254	1	1648	2	Y	210	151	1	2	8			114	
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	231	9	1785	2	Y	210	178	1	2	8			144	
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	254	1	1052	2	Y	162	179	1					127	
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	231	9	1705	2	Y	216	179	1					164	
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	260	1	1366	2	Y	161	175	1					150	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	178	9			Y	NO RPT							150	

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//	048169							
TURNER-BOGAN		WELL #:	2	RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
DEAN		WELL #:	1	RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019										
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
12	46252 X	45292	-0-	-960	-0-	3200 1	41666 2	Y	387	204
						426 9				
01	46252 X	41394	-0-	-4858	-0-	2229 1	38744 2	Y	383	252
						421 9				
02	42952 X	37149	-0-	-5803	-0-	1939 1	34783 2	Y	388	192
						427 9				
03	47554 X	41847	-0-	-5707	-0-	2006 1	39384 2	Y	415	228
						457 9				
04	46020 X	39280	-0-	-6740	-0-	1806 1	37030 2	Y	404	241
						444 9				
05	45291 X	27972	-0-	-17319	-0-	1772 1	25978 2	Y	202	201
						222 9				

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
SANDERS, L. J.		WELL #:		1	RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13144 - 13343							
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		
12	248 X	110	-0-	-138	-0-			8 1	101	2	N	1		1	1		211	
01	124 N	100	-0-	-24	-0-			1 9										
01								5 1	94	2	N	1		1	1		211	
								1 9										
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-					211	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-			22 1	430	2	N	4		3	1		212	
								4 9										
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-			8 1	169	2	N	2		3	1		211	
								2 9										
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-			16 1	241	2	N	2		2	1		211	
								2 9										
TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248		PERF.13120 - 13756						
12	4712 X	4255	-0-	-457	-0-			301 1	3919	2	N	32		32	1		109	
								35 9										
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-			259 1	4506	2	N	40		36	1		113	
								44 9										
02	3976 X	2042	-0-	-1934	-0-			107 1	1914	2	N	19		28	1		104	
								21 9										
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-			236 1	4629	2	N	92		37	1		159	
								101 9										
04	4560 X	4063	-0-	-497	-0-			187 1	3831	2	N	41		43	1		157	
								45 9										
05	4712 X	817	-0-	-3895	-0-			52 1	758	2	N	6		18	1		145	
								7 9										
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	1	RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13388 - 13518						
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-			272 1	3543	2	N	109		22	1		135	
								120 9										
01	3627 X	3325	-0-	-302	-0-			176 1	3060	2	N	81		27	1		189	
								89 9										
02	3276 X	2848	-0-	-428	-0-			149 1	2665	2	N	31		28	1		192	
								34 9										
03	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-			133 1	2606	2	N	73		186	1		79	
								80 9										
04	3810 X	2894	-0-	-916	-0-			131 1	2695	2	N	62		28	1		113	
								68 9										
05	3937 X	63	-0-	-3874	-0-			4 1	59	2	N	-0-		11	1		102	
DUSEK				WELL #:	1	RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13047 - 13190						
12	6820 X	5914	-0-	-906	-0-			414 1	5393	2	Y	97		136	1		50	
								107 9										
01	7409 X	5358	-0-	-2051	-0-			287 1	4981	2	Y	82		43	1		89	
								90 9										
02	6692 X	4515	-0-	-2177	-0-			236 1	4226	2	Y	48		45	1		92	
								53 9										
03	7409 X	6075	-0-	-1334	-0-			291 1	5719	2	Y	59		52	1		99	
								65 9										
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-			350 1	7173	2	Y	86		69	1		116	
								95 9										
05	5921 X	5313	-0-	-608	-0-			334 1	4904	2	Y	68		46	1		138	
								75 9										

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA													CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	441 52 9	1 5746	2	Y	47	47	1		179
01	6882 X	6478	-0-	-404	-0-	349 59 9	1 6070	2	Y	54	50	1		183
02	6216 X	2792	-0-	-3424	-0-	146 29 9	1 2617	2	Y	26	38	1		171
03	6882 X	1848	-0-	-5034	-0-	89 20 9	1 1739	2	Y	18	21	1		168
04	6270 X	2496	-0-	-3774	-0-	115 28 9	1 2353	2	Y	25	22	1		171
05	6479 X	2392	-0-	-4087	-0-	152 18 9	1 2222	2	Y	16	18	1		169
EL FERROCARRIL LTD.													WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DUSEK													WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240	
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	91 64 9	1 1190	2	Y	58	27	1		134
01	10788 X	757	-0-	-10031	-0-	40 18 9	1 699	2	Y	16	99	1		51
02	9744 X	2548	-0-	-7196	-0-	131 63 9	1 2354	2	Y	57	38	1		70
03	10788 X	4955	-0-	-5833	-0-	236 92 9	1 4627	2	Y	84	77	1		77
04	7380 X	2862	-0-	-4518	-0-	131 42 9	1 2689	2	Y	38	79	1		36
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	272 79 9	1 3983	2	Y	72	52	1		56
GALLIA													WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
COLONY													WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
ENGELHOLM			WELL #:		1	RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRIGAR			WELL #:		2	RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COLONY			WELL #:		2	RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719		PERF.14078 - 14280			
12	9207 X	885	-0-	-8322	-0-	61	1	793	2	Y	28	24	1		49
						31	9								
01	8897 X	863	-0-	-8034	-0-	45	1	778	2	Y	36	26	1		59
						40	9								
02	8036 X	821	-0-	-7215	-0-	42	1	757	2	Y	20	46	1		33
						22	9								
03	3069 X	1321	-0-	-1748	-0-	62	1	1227	2	Y	29	24	1		38
						32	9								
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	Y	23	33	1		28
						25	9								
05	899 X	434	-0-	-465	-0-	27	1	399	2	Y	7	19	1		16
						8	9								
COLONY			WELL #:		3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948			
12	10416 X	10118	-0-	-298	-0-	712	1	9275	2	Y	119	106	1		94
						131	9								
01	8711 X	8043	-0-	-668	-0-	429	1	7462	2	Y	138	101	1		131
						152	9								
02	9632 X	5978	-0-	-3654	-0-	308	1	5527	2	Y	130	139	1		122
						143	9								
03	10664 X	7119	-0-	-3545	-0-	337	1	6614	2	Y	153	112	1		163
						168	9								
04	10320 X	5587	-0-	-4733	-0-	253	1	5195	2	Y	126	155	1		134
						139	9								
05	10106 X	6285	-0-	-3821	-0-	395	1	5785	2	Y	95	113	1		116
						105	9								
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA															//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276															CNTY: FORT BEND		
M	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												
12	21673	X	21673	-0-	-0-	-0-	1518	1	19759	2	Y	360	292	1						261												
01	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	396	9	19688	2	Y	378	310	1						329												
02	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	1133	1	17751	2	Y	345	321	1						353												
03	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	416	9	19779	2	Y	388	474	1						267												
04	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	989	1	18637	2	Y	467	513	1						221												
05	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	380	9	15640	2	Y	213	289	1						145												
							1007	1																								
							427	9																								
							909	1																								
							514	9																								
							1067	1																								
							234	9																								
DUSEK																				WELL #:	4	RRCID -> 185821	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 13972	PERF.13011	- 13458						
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1066	2	Y	19	31	1						10												
01	T. A.		984	-0-	984	984	21	9	914	2	Y	15	8	1						17												
02	T. A.		977	-0-	977	1961	53	1	914	2	Y	11	9	1						19												
03	T. A.		1237	-0-	1237	3198	17	9	1161	2	Y	15	11	1						23												
04	T. A.		1151	-0-	1151	4349	59	1	1085	2	Y	12	12	1						23												
05	T. A.		825	-0-	825	5174	13	9	767	2	Y	5	7	1						21												
							52	1																								
							6	9																								
COLONY																				WELL #:	4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414	- 13588						
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1058	2	Y	14	13	1						13												
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	15	9	1087	2	Y	21	14	1						20												
02	1204	N	1143	-0-	-61	-0-	63	1	1064	2	Y	18	23	1						15												
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	23	9	1031	2	Y	16	16	1						15												
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1194	2	Y	22	19	1						18												
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	20	9	1175	2	Y	17	18	1						17												
							53	1																								
							18	9																								
							58	1																								
							24	9																								
							80	1																								
							19	9																								
DUSEK																				WELL #:	5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376	- 13548						
12	8463	X	5356	-0-	-3107	-0-	377	1	4903	2	Y	69	111	1						33												
01	8463	X	3330	-0-	-5133	-0-	76	9	3094	2	Y	53	31	1						55												
02	7084	X	6997	-0-	-87	-0-	178	1	6553	2	Y	72	53	1						74												
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	58	9	6978	2	Y	76	68	1						82												
04	6870	X	4498	-0-	-2372	-0-	365	1	4239	2	Y	47	54	1						75												
05	7750	X	4449	-0-	-3301	-0-	79	9	4136	2	Y	28	32	1						71												
							355	1																								
							84	9																								
							207	1																								
							52	9																								
							282	1																								
							31	9																								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FORT BEND														
WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1703	2	Y	14	15	1	84
01	2232 X	1340	-0-	-892	-0-	15	9	1255	2	Y	12	12	1	84
02	2016 X	1515	-0-	-501	-0-	72	1	1406	2	Y	28	13	1	99
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	13	9	2212	2	Y	22	19	1	102
04	2130 X	1177	-0-	-953	-0-	78	1	1110	2	Y	12	15	1	99
05	1860 X	994	-0-	-866	-0-	31	9	924	2	Y	6	8	1	97
						113	1							
						24	9							
						54	1							
						13	9							
						63	1							
						7	9							
KRISTYNIK														
WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
12	2573 N	61	-0-	-2512	-0-	2	1	30	2	N	26	6	1	121
01	2573 N	1835	-0-	-738	-0-	29	9	1693	2	N	41	9	1	153
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-	97	1			N	30	6	1	177
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	45	9	1169	2	N	34	8	1	203
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	60	1	1988	2	N	43	18	1	228
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	37	9	1656	2	N	23	14	1	237
						97	1							
						47	9							
						113	1							
						25	9							
COLONY														
WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	85	2	Y	5	8	1	9
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	9	134	2	Y	3	5	1	7
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	4	6	1	5
03	3100 N	6440	-0-	3340	3340	13	1	5994	2	Y	128	41	1	92
04	3000 N	15093	-0-	12093	15433	4	9	14069	2	Y	307	173	1	226
05	3100 N	15984	-0-	12884	28317	305	1	14735	2	Y	222	236	1	212
						141	9							
						686	1							
						338	9							
						1005	1							
						244	9							
GALLIA														
WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
12	8773 X	8706	-0-	-67	-0-	612	1	7966	2	Y	116	116	1	76
01	8773 X	8587	-0-	-186	-0-	128	9	7979	2	Y	135	104	1	107
02	8176 X	8126	-0-	-50	-0-	459	1	7571	2	Y	121	120	1	108
03	9052 X	8891	-0-	-161	-0-	149	9	8342	2	Y	113	160	1	61
04	8760 X	8246	-0-	-514	-0-	422	1	7754	2	Y	104	123	1	42
05	8990 X	5971	-0-	-3019	-0-	133	9	5468	2	Y	118	70	1	90
						425	1							
						124	9							
						378	1							
						114	9							
						373	1							
						130	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
				WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	13930	PERF.13700	-	13909			
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
12	10788	X	10352	-0-	-436	-0-		722 230	1 9	9400	2	Y	209	200	1			320
01	10881	X	10067	-0-	-814	-0-		532 279	1 9	9256	2	Y	254	203	1			371
02	9772	X	9140	-0-	-632	-0-		470 238	1 9	8432	2	Y	216	316	1			271
03	10819	X	10020	-0-	-799	-0-		473 253	1 9	9294	2	Y	230	199	1			302
04	10350	X	9101	-0-	-1249	-0-		411 256	1 9	8434	2	Y	233	266	1			269
05	10354	X	7273	-0-	-3081	-0-		454 156	1 9	6663	2	Y	142	205	1			206
DUSEK					WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.13435	-	13570		
12	10044	X	2323	-0-	-7721	-0-		162 56	1 9	2105	2	Y	51	39	1			106
01	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-		637 281	1 9	11073	2	Y	255	139	1			222
02	10696	X	8713	-0-	-1983	-0-		448 229	1 9	8036	2	Y	208	248	1			182
03	11842	X	10811	-0-	-1031	-0-		513 231	1 9	10067	2	Y	210	232	1			160
04	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-		541 272	1 9	11092	2	Y	247	221	1			186
05	11997	X	7913	-0-	-4084	-0-		496 140	1 9	7277	2	Y	127	215	1			98
GRIGAR					WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	13362	PERF.13481	-	13574		
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-		647 91	1 9	8424	2	N	83	69	1			194
01	9455	X	8467	-0-	-988	-0-		456 89	1 9	7922	2	N	81	68	1			207
02	8540	X	8109	-0-	-431	-0-		423 103	1 9	7583	2	N	94	77	1			224
03	9455	X	8764	-0-	-691	-0-		420 92	1 9	8252	2	N	84	80	1			228
04	9000	X	8038	-0-	-962	-0-		370 90	1 9	7578	2	N	82	81	1			229
05	9176	X	7182	-0-	-1994	-0-		453 95	1 9	6634	2	N	86	55	1			260
GRIGAR					WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL	DEPTH	13707	PERF.13472	-	13632		
12	62	N	21	-0-	-41	-0-		1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-		2	1	33	2	N	1					1
								1	9									
02	28	N	15	-0-	-13	-0-		1	1	14	2	N	-0-					1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-		1	1	27	2	N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					1

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645														
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
12	1085 N	577	-0-	-508	-0-	41 1	530 2	N	5	6 1	2			
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	56 1	975 2	N	12	7 1	7			
02	1064 N	753	-0-	-311	-0-	39 1	706 2	N	7	8 1	6			
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37 1	722 2	N	7	7 1	6			
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53 1	1082 2	N	12	10 1	8			
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	26 1	385 2	N	3	6 1	5			
GALLIA														
WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930														
12	7161 X	5946	-0-	-1215	-0-	421 1	5475 2	N	45	46 1	269			
01	7161 X	4625	-0-	-2536	-0-	249 1	4333 2	N	39	40 1	268			
02	6468 X	5126	-0-	-1342	-0-	268 1	4805 2	N	48	46 1	270			
03	6758 X	6282	-0-	-476	-0-	301 1	5916 2	N	59	55 1	274			
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	241 1	4941 2	N	73	235 1	112			
05	5952 X	4756	-0-	-1196	-0-	302 1	4420 2	N	31	36 1	107			
DUSEK														
WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250														
12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	696 1	9067 2	Y	90	74 1	48			
01	10788 X	9464	-0-	-1324	-0-	510 1	8867 2	Y	79	92 1	35			
02	9744 X	8775	-0-	-969	-0-	458 1	8225 2	Y	84	86 1	33			
03	10788 X	9248	-0-	-1540	-0-	443 1	8688 2	Y	106	88 1	51			
04	9540 X	8642	-0-	-898	-0-	397 1	8145 2	Y	91	104 1	38			
05	9858 X	6646	-0-	-3212	-0-	421 1	6174 2	Y	46	62 1	22			
COLONY														
WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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			
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	698 173 9	1	9085	2	N	157	253 1	125
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	384 121 9	1	6676	2	N	110	63 1	172
02	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	325 108 9	1	5823	2	N	98	61 1	209
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	440 164 9	1	8639	2	N	149	255 1	103
04	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	331 131 9	1	6791	2	N	119	77 1	145
05	4867 X	4391	-0-	-476	-0-	277 47 9	1	4067	2	N	43	42 1	146
WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064			
12	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	205 223 9	1	2664	2	Y	203	154 1	81
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	139 19 9	1	2419	2	Y	17	91 1	7
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	146 5 5	1	2611	2	Y	26	24 1	9
03	T. A.	3119	-0-	3119	3119	150 33 9	1	2936	2	Y	30	28 1	11
04	T. A.	3219	-0-	3219	6338	148 35 9	1	3036	2	Y	32	31 1	12
05	T. A.	2336	-0-	2336	8674	139 158 9	1	2039	2	Y	144	91 1	65
WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13038 - 13958		
12	3751 X	2091	-0-	-1660	-0-	141 117 9	1	1833	2	Y	106	100 1	127
01	3751 X	107	-0-	-3644	-0-	6 1	1	101	2	Y	-0-	127 1	-0-
02	3388 X	2672	-0-	-716	-0-	139 5 5	1	2500	2	Y	25	16 1	9
03	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	148 50 9	1	2908	2	Y	45	28 1	26
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	170 141 9	1	3494	2	Y	128	44 1	110
05	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	153 36 9	1	2244	2	Y	33	106 1	37
WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452			
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	31 33 9	1	400	2	Y	30	20 1	11
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	21 3 9	1	363	2	Y	3	13 1	1
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 1 5	1	392	2	Y	4	4 1	1
03	T. A.	468	-0-	468	468	22 6 9	1	440	2	Y	5	4 1	2
04	T. A.	320	-0-	320	788	15 3 9	1	302	2	Y	3	4 1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	788				Y	-0-	1 1		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE													CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	3162 X	3029	-0-	-133	-0-	211 1	2749 2	Y			63	50 1		77
01	3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	69 9	1381 2	Y			169	160 1		86
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-	79 1					128	119 1		95
03	3038 X	364	-0-	-2674	-0-	186 9	215 2	Y			125	1 1		219
04	2940 X	1664	-0-	-1276	-0-	11 1	1538 2	Y			46	112 1		153
05	3038 X	970	-0-	-2068	-0-	138 9	895 2	Y			13	58 1		108
						75 1								
						51 9								
						61 1								
						14 9								

SANDERS, L. J.													WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243	
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	186 1	2417 2	N			20	19 1		53
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	22 9	2443 2	N			21	20 1		54
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	141 1	1895 2	N			19	21 1		52
03	3100 N	3492	-0-	392	392	23 9	3247 2	N			73	28 1		97
04	3000 N	3414	-0-	414	806	106 1	3129 2	N			120	33 1		184
05	2104 N	1298	-0-	-806	-0-	21 9	1206 2	N			9	17 1		176
						165 1								
						80 9								
						153 1								
						132 9								
						82 1								
						10 9								

AYLOR 'A'													WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846	
12	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	930 1	12107 2	Y			153	97 1		125
01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	168 9	11668 2	Y			137	99 1		163
02	11424 X	11167	-0-	-257	-0-	671 1	10428 2	Y			144	199 1		108
03	13082 X	12065	-0-	-1017	-0-	151 9	11351 2	Y			124	111 1		121
04	12660 X	10858	-0-	-1802	-0-	581 1	10225 2	Y			122	110 1		133
05	13082 X	7853	-0-	-5229	-0-	158 9	7232 2	Y			116	67 1		182
						578 1								
						136 9								
						499 1								
						134 9								
						493 1								
						128 9								

EL FERROCARRIL LTD													WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		4867 X	4758	-0-	-109	-0-			313 1 370 9	4075 2	N		336		230 1			146	
01		4867 X	4025	-0-	-842	-0-			213 1 111 9	3701 2	N		101		199 1			48	
02		4396 X	4370	-0-	-26	-0-			223 1 7 5	3996 2	N		131		98 1			81	
03		4867 X	4861	-0-	-6	-0-			229 1 140 9	4492 2	N		127		43 1			165	
04		4590 X	3292	-0-	-1298	-0-			150 1 58 9	3084 2	N		53		105 1			113	
05		4867 X	3003	-0-	-1864	-0-			178 1 213 9	2612 2	N		194		149 1			158	
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)					20510 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK							
ENPOWER RESOURCES INC.					252992														
BERGMAN-ATCHLEY			WELL #:		1	RRCID -> 233777			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)					20511 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK							
VANCO OIL & GAS CORP.					881484														
BARNES			WELL #:		1	RRCID -> 128477			COMPL. DATE 08/04/1988			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
CORONADO (COOK MTN)					20702 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835														
WIRT, DAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 206439			COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
COTTONMOUTH (WILCOX)					21012 475	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON							
GOLDENROD GAS, INC.					313121														
GOFF, E. G.			WELL #:		1	RRCID -> 196309			COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340							
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 4		N		-0-					-0-	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 4		N		-0-					-0-	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 4		N		-0-					-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 4		N		-0-					-0-	
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

COTTONWOOD, N. (14,270)				21025 777				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY											
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553																							
SWILLEY UNIT				WELL #:				2ST				RRCID -> 215405				COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 14781				PERF.14505 - 14565			
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			
12		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-				139	1	3380	3	Y		282	186	1					220				
01		4092 X	3303	-0-	-789	-0-				310	9												212				
02		3696 X	2251	-0-	-1445	-0-				2953	3	350	9	Y		318	326	1					190				
03		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-				82	1	1993	3	Y		160	182	1					199				
04		3720 X	2849	-0-	-871	-0-				176	9	4932	3	Y		359	350	1					187				
05		3844 X	2008	-0-	-1836	-0-				94	1	2601	3	Y		171	183	1					185				
										395	9																
										60	1																
										188	9																
										1804	3	204	9	Y		185	187	1									

E. SCHWARZ				WELL #:				2				RRCID -> 258989				COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 15446				PERF.15072 - 15090			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-				

E. SCHWARZ				WELL #:				3				RRCID -> 266955				COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 14737				PERF.14509 - 14611			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							171				
01		0 N	-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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							171				

COSTA ENERGY, LLC				180534																							
HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #:				1				RRCID -> 244033				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 14950				PERF.13916 - 14452			
12		775 N	707	-0-	-68	-0-				663	2	44	9	Y		40							200				
01		837 N	278	-0-	-559	-0-				243	2	35	9	Y		32	197	1					35				
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-								Y		-0-											

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.//		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
COSTA ENERGY, LLC			//CONT.//		180534											
ZELDA			WELL #:		1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
WILLIS RANCH			WELL #:		102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466		PERF.14230 - 14482			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			446
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			446
ZELDA			WELL #:		1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
RAYMOND			WELL #:		1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868			
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	73	9	Y	66				187
01	899 N	838	-0-	-61	-0-	-0-	759	2	79	9	Y	72	6	1		253
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	70	9	Y	64	186	1		131
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	111	9	Y	101				232
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	72	9	Y	65	5	1		292
05	961 N	876	-0-	-85	-0-	-0-	833	2	43	9	Y	39	8	1		323
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
SWILLEY UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF.14272 - 14523			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
COVE (MA ZONE)			21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161													
TEXAS GULF 57686			WELL #:		15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 3054 - 3069			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

TEXAS GULF 57686			WELL #:		10-U		RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140		
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

COVE MCPAC			WELL #:		1-U		RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8033 - 8514		
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF #57686			WELL #:		1-U		RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6662 - 6920		
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:		16		RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620		
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

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

COVE (MF ZONE)		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8414 - 8514
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7424 - 7518
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595 PERF. 2674 - 2680
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525 PERF. 9732 - 10310
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			59
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			59
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			59
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			59
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					59
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					59
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380 PERF. 10564 - 10779
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			-0-
02	0 N	529	-0-	529	-0-	529	2			-0-
03	DLQ G-10	524	-0-	524	-0-	524	2			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CROSS CREEK (WILCOX)												CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 21840 475												CAPACITY			
BAHR INTEREST ET AL												NON-ASSOCIATED			
WELL #: 3												RRCID -> 157025			
COMPL. DATE 10/18/1995												TOTAL DEPTH 16854			
PERF.10582 - 10658															
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
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-				11
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-				11
02		0 N	441	-0-	441	-0-	441	2		Y	-0-				11
03	DLQ	G-10	437	-0-	437	-0-	437	2		Y	-0-				11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	437			Y	NO RPT				11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	437			Y	NO RPT				11
BAHR INTEREST ET AL UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 160513												COMPL. DATE 08/06/2010			
TOTAL DEPTH 10947												PERF.11077 - 11370			
12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2481	2	65	9	Y	59	163	1	42
01		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2530	2	103	9	Y	94			136
02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2287	2	80	9	Y	73	179	1	30
03	DLQ	G-10	2349	-0-	2349	-0-	2263	2	86	9	Y	78			108
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2349			Y	NO RPT				108
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2349			Y	NO RPT				108
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 7			
RRCID -> 161314												COMPL. DATE 07/29/1996			
TOTAL DEPTH 10800												PERF.10009 - 10559			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 6			
RRCID -> 161466												COMPL. DATE 08/08/1996			
TOTAL DEPTH 11440												PERF.11135 - 11138			
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-				-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-				-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	-0-	183	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	183			Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	183			Y	NO RPT				-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 161522												COMPL. DATE 05/19/1996			
TOTAL DEPTH 11822												PERF.10770 - 11040			
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-				-0-
02		0 N	432	-0-	432	-0-	432	2		N	-0-				-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-				-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 9			
RRCID -> 165671												COMPL. DATE 06/11/1997			
TOTAL DEPTH 10825												PERF.10000 - 10003			
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-				-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-				-0-
02		0 N	441	-0-	441	-0-	441	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	437	-0-	437	-0-	437	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	437			Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	437			Y	NO RPT				-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675												
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.11080	-	11186	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10009	-	10012	
12	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	8696	2510	2			Y	-0-				28
01	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	11255	2559	2			Y	-0-				28
02	DLQ	G-10	2314	-0-	2314	13569	2314	2			Y	-0-				28
03		4200	2289	-0-	-1911	11658	2289	2			Y	-0-				28
04		2490 #	NO RPT	-0-	-2490	9168					Y	NO RPT				28
05		2573 #	NO RPT	-0-	-2573	6595					Y	NO RPT				28
CYPRESS, DEEP (WILCOX)				22444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.10022	-	10184	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025																
CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	16030	PERF.11792	-	11822	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DUNCAN, F. B.				WELL #:	2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11840	-	11860	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILBERT-FREEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.11817	-	11832	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-			128	2	N	-0-			79
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-			40	2	N	-0-			79
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62	2	N	-0-			79
05		155 N	73	-0-	-82	-0-	-0-			73	2	N	-0-			79

CYPRESS EAGLE (WILCOX)											22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY											//CONT.// 747534									
DUNCAN, F. B.											WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	-0-			10969 2		158 9	N	144					301		
01	9145 X	9091	-0-	-54	-0-	-0-			8958 2		133 9	N	121		180 1			242		
02	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	-0-			10131 2		142 9	N	129		179 1			192		
03	11191 X	9034	-0-	-2157	-0-	-0-			8913 2		121 9	N	110		178 1			124		
04	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	-0-			12041 2		155 9	N	141					265		
05	11377 X	4419	-0-	-6958	-0-	-0-			4367 2		52 9	N	47					312		
GILBERT-FREEMAN											WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940	
12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	-0-			7043 2		112 9	N	102		179 1			100		
01	6820 X	5619	-0-	-1201	-0-	-0-			5545 2		74 9	N	67					167		
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	-0-			6555 2		103 9	N	94		181 1			80		
03	6820 X	4656	-0-	-2164	-0-	-0-			4584 2		72 9	N	65					145		
04	6600 X	6098	-0-	-502	-0-	-0-			6024 2		74 9	N	67					212		
05	6820 X	2310	-0-	-4510	-0-	-0-			2275 2		35 9	N	32					244		
GILBERT-FREEMAN											WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10185 - 10200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60		
GILBERT-FREEMAN UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11810 - 11830	
12	4340 X	3641	-0-	-699	-0-	-0-			3632 2		9 9	N	8					280		
01	4340 X	3129	-0-	-1211	-0-	-0-			3057 2		72 9	N	65					345		
02	3752 X	3672	-0-	-80	-0-	-0-			3620 2		52 9	N	47		177 1			215		
03	4154 X	2651	-0-	-1503	-0-	-0-			2606 2		45 9	N	41					256		
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-			3492 2		34 9	N	31					287		
05	4061 X	1416	-0-	-2645	-0-	-0-			1399 2		17 9	N	15					302		
CYPRESS RAVEN (WILCOX)											22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY											747534									
GARDNER DUNCAN											WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9838 - 9914	
12	DLQ G-10	-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-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STONE 'B'														
22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
048169 WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	46560 X	46560	-0-	-0-	-0-	310 531	1 9	45719	2	N	483	523	1	235
01	44981 X	37224	-0-	-7757	-0-	270 385	1 9	36569	2	N	350	368	1	215
02	40628 X	39566	-0-	-1062	-0-	280 523	1 9	38763	2	N	475	350	1	338
03	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-	310 369	1 9	44924	2	N	335	372	1	299
04	45060 X	42921	-0-	-2139	-0-	300 392	1 9	42229	2	N	356	346	1	307
05	46562 X	NO RPT	-0-	-46562	-0-					N	NO RPT			307
D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH														
22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER														
293303 WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE														
22688 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
100344 WELL #: 2 RRCID -> 299341 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7108 - 7122														
01	0	7238	-0-	7238	7238	7125	2	113	9	N	103	87	1	16
02	0	15616	-0-	15616	22854	15509	2	107	9	N	97	95	1	18
03	4865	12542	-0-	7677	30531	12461	2	81	9	N	74	87	1	5
*04	30531	7254	-0-	-23277	7254	7208	2	46	9	N	42	43	1	4
05	21545	NO RPT	-0-	-21545	-0-					N	NO RPT			4
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A														
22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
100344 WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DABOVAL (FRIO 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE														
22688 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
100344 WELL #: 3 RRCID -> 297898 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6979 - 6981														
12	23498	7622	-0-	-15876	-0-	6499	2	1123	9	N	1021	890	1	197
01	18476 #	7976	-0-	-10500	-0-	7050	2	926	9	N	842	914	1	125
02	12908 #	6043	-0-	-6865	-0-	5317	2	726	9	N	660	661	1	124
03	10261 #	7573	-0-	-2688	-0-	6972	2	601	9	N	546	634	1	36
04	8130 #	6202	-0-	-1928	-0-	5443	2	759	9	N	690	660	1	66
05	7967 #	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			66

DABOVAL (FRI0 6800)			22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.			268602									
REITZ G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19	

DABOVAL (6300)			22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
DABOVAL			WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

DABOVAL (7180)			22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
DABOVAL, C.J.			WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

DALLARDSVILLE (WILCOX)			22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						124	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						124	

DAMASCUS (CARTER)			22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891	
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	328	1	3993	2	Y	-0-	15
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	342	1	4097	2	Y	95	110
						105	9					
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	407	1	3296	2	Y	-0-	110
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-	110
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	327	1	3939	2	Y	-0-	110
*05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	324	1	3470	2	Y	-0-	110

DAMASCUS (SEAMANS) SM OPERATING COMPANY LLC SEAMANS, ELMER														22876 500 788993 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 086345				CAPACITY COMPL. DATE 11/18/1979				CNTY: ANGELINA TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170			
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								
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	32	9	642	2	N	29	29	1				50									
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	156	1	11	9	504	2	N	10	21	1				39									
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	190	1	11	9	590	2	N	10						49									
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	223	1			713	2	N	-0-						49									
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	164	1			360	2	N	-0-						49									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						49									
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5														22876 600 788993 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED RRCID -> 102341				CAPACITY COMPL. DATE 09/23/1982				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122			
12	DLQ	G-10	8999	-0-	-0-	8999	39469	1886	83	9	7030	2	Y	75	75	1				-0-									
01	DLQ	G-10	9336	-0-	-0-	9336	48805	2164	110	9	7062	2	Y	100	90	1				10									
02	DLQ	G-10	9222	-0-	-0-	9222	58027	2239	17	9	6966	2	Y	15						25									
03	DLQ	G-10	8201	-0-	-0-	8201	66228	2255			5946	2	Y	-0-						25									
04	DLQ	G-10	6640	-0-	-0-	6640	72868	1658			4982	2	Y	-0-						25									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72868						Y	NO RPT						25									
DAMASCUS (WOODBINE) SM OPERATING COMPANY LLC DORRANCE UNIT														22876 600 788993 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED RRCID -> 078511				ONE WELL COMPL. DATE 05/24/1978				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420			
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	17	9	1345	2	N	15	15	1				-0-									
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	294	1	22	9	944	2	N	20	15	1				5									
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	464	1			1441	2	N	-0-						5									
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	277	1			886	2	N	-0-						5									
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	204	1			863	2	N	-0-						5									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5									
DAMASCUS (WOODBINE 9300) SM OPERATING COMPANY LLC BIRCH, R. E.														22876 700 788993 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 080716				ONE WELL COMPL. DATE 01/10/1979				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304			
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1			452	2	N	-0-						-0-									
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	35	1			112	2	N	-0-						-0-									
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1			120	2	N	-0-						-0-									
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	88	1			282	2	N	-0-						-0-									
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	65	1			388	2	N	-0-						-0-									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

DAMASCUS (WOODBINE 9330)													CNTY: POLK	
SM OPERATING COMPANY LLC														
ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
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
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	154	1	1861	2	Y	23	23	1	11
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	25	9	1723	2	Y	20	23	1	8
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	536	1	1624	2	Y	5			13
03	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	22	9	1774	2	Y	-0-			13
04	DLQ G-10	1725	-0-	1725	4055	556	1	1316	2	Y	-0-			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4055	409	1			Y	NO RPT			13
CARTER BROS													WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061	
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	237	1	1883	2	Y	32	32	1	15
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	35	9	1260	2	Y	17	30	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	DLQ G-10	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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	236	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	196	1	352	2	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	1			Y	-0-			-0-
*05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	257	1	207	2	Y	-0-			-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)													22898 666	
DEGUELLO OPERATING LLC													210225	
SMITH, T. L.													WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANBURY (NODOSARIA)			22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HG OPERATING LLC			101422													
KILROY-VRAZEL			WELL #:		1	RRCID -> 124695	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8983	-	8998					
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	-0-					-0-
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	70	1	783	2	N	-0-					-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	N	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	N	-0-					-0-
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	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					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023																
BENNETT ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 8924	-	8982					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BENNETT ESTATE			WELL #:		6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7631	-	7935					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HG OPERATING LLC		//CONT.// 101422							
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 1		N	-0-
01	372 N	366	-0-	-0-	-0-	366 1		N	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 1		N	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1		N	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336 1	2 2	N	-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177 1	1 2	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	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ROCINANTE		722675							
URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
OLIPDP II, LLC		100467							
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539							
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)			//CONT.//	23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY			//CONT.//	521539							
WILLIAMS, J. D. -C-			WELL #:	28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661	
M	0	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
DEAN, LILLIAN			WELL #:	1	RRCID -> 091342	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12922	-	12944	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
05	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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						115
ROSIER, BARRIE DEAN			WELL #:	1	RRCID -> 160045	COMPL. DATE 08/22/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12962	-	13026	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	102
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	102
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	102
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	102
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	102
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	102
WOOD, VALDA			WELL #:	1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12866	-	12982	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) ENPOWER RESOURCES INC. BLAKE, T. W.				23745 510 252992	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 2				RRCID -> 155737	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13030 - 13055							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
DEAN LAKE (WILCOX 13300) ENPOWER RESOURCES INC. WOOD, VALDA				23745 700 252992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 1				RRCID -> 179457	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12866 - 13597							
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-			258
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			258
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-			258
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-			258
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			258
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			258
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. MAGNOLIA				293245	RRCID -> 228947	COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5752 - 5844						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) VELOCITY OIL AND GAS, LLC KEMPERS				23861 907 884469	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 1				RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 12819	PERF.11536 - 11571							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
DEEP PINES (WDBN AC) SMALL, R.P. CORP. HORIZON PROPERTIES				23903 300 789221	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
WELL #: 1H				RRCID -> 271807	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 12562	PERF.12577 - 16948							
12	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2675	2	139	9	Y	126	27	1	163
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2222	2	184	9	Y	167	239	1	91
02	1288 N	780	-0-	-508	-0-	697	2	83	9	Y	75			166
03	DLQ G-10	2377	-0-	2377	-0-	2377	2	107	9	Y	97			263
04	DLQ G-10	2379	-0-	2379	-0-	4756	2	44	9	Y	40	183	1	120
05	DLQ G-10	3366	-0-	3366	-0-	8122	2	128	9	Y	116	176	1	60
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 2H	RRCID -> 273262	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 12573	PERF.13366 - 16953						
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1532	2	326	9	Y	296	319	1	99
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1137	2	158	9	Y	144	101	1	142
02	1624 N	1036	-0-	-588	-0-	934	2	102	9	Y	93			235
03	DLQ G-10	1568	-0-	1568	-0-	1345	2	223	9	Y	203	342	1	96
04	DLQ G-10	1108	-0-	1108	-0-	2676	2	391	9	Y	355	362	1	89
05	DLQ G-10	1682	-0-	1682	-0-	4358	2	191	9	Y	174	105	1	158

DEEP PINES (WDBN AC)														
SMALL, R.P. CORP.														
HOP UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896														
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
12	01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	339	2	23	9	N	21	33 1	83
01	02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	336	2	20	9	N	18	73 1	28
02	03	504 N	498	-0-	-6	-0-	480	2	18	9	N	16		44
03	04	372 N	294	-0-	-78	-0-	281	2	13	9	N	12		56
04	05	330 N	150	-0-	-180	-0-	128	2	22	9	N	20		76
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	9	N	57		133
DOC														
WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496														
12	01	6882 X	5310	-0-	-1572	-0-	5034	2	276	9	N	251	343 1	128
01	02	6417 X	5424	-0-	-993	-0-	5157	2	267	9	N	243	185 1	186
02	03	6328 X	5162	-0-	-1166	-0-	4920	2	242	9	N	220	175 1	231
03	04	7006 X	5141	-0-	-1865	-0-	4893	2	248	9	N	225	185 1	271
04	05	6780 X	4906	-0-	-1874	-0-	4712	2	194	9	N	176	187 1	260
05		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5604	2	165	9	N	150	185 1	225
BEN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111														
12	01	10633 X	4826	-0-	-5807	-0-	4615	2	211	9	N	192	185 1	210
01	02	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	28	114 1	124
02	03	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10055	2	508	9	N	462	373 1	213
03	04	10354 X	7772	-0-	-2582	-0-	7405	2	367	9	N	334	187 1	360
04	05	10020 X	5893	-0-	-4127	-0-	5592	2	301	9	N	274	544 1	90
05		10633 X	3268	-0-	-7365	-0-	3082	2	186	9	N	169	171 1	88
MATT DILLON STATE GU1														
WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146														
12	01	3007 X	1427	-0-	-1580	-0-	1361	2	66	9	N	60		170
01	02	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3437	2	163	9	N	148	185 1	133
02	03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2493	2	105	9	N	95		228
03	04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2900	2	142	9	N	129	187 1	170
04	05	3480 X	2268	-0-	-1212	-0-	2167	2	101	9	N	92	176 1	86
05		3596 X	3453	-0-	-143	-0-	3265	2	188	9	N	171	54 1	203
CHESTER														
WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177														
12	01	4495 X	3784	-0-	-711	-0-	3696	2	88	9	N	80		166
01	02	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4133	2	77	9	N	70	174 1	62
02	03	4760 X	3794	-0-	-966	-0-	3732	2	62	9	N	56		118
03	04	5270 X	4329	-0-	-941	-0-	4211	2	118	9	N	107	162 1	63
04	05	5100 X	3865	-0-	-1235	-0-	3802	2	63	9	N	57		120
05		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4619	2	64	9	N	58		178
LITTLE JOE														
WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480														
12	01	2201 X	59	-0-	-2142	-0-	39	2	20	9	N	18		120
01	02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2745	2	234	9	N	213	178 1	155
02	03	2856 X	1647	-0-	-1209	-0-	1523	2	124	9	N	113		268
03	04	3162 X	2443	-0-	-719	-0-	2245	2	198	9	N	180	360 1	88
04	05	3060 X	1577	-0-	-1483	-0-	1470	2	107	9	N	97		185
05		2976 X	1280	-0-	-1696	-0-	1155	2	125	9	N	114	216 1	83
HOSS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190														
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														CNTY: GRIMES	
ZINGARA GRIMES, LLC															
ZINGARA															
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954															
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
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-				36
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				36
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				36
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-				36
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				36
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				36
DEMPSEY CREEK (WILCOX)														CNTY: NEWTON	
D AND J OPERATING, LLC															
LEVINE															
WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)														CNTY: BRAZORIA	
HCI ENERGY LLC															
HARRIS															
WELL #: 2 RRCID -> 290102 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRIS															
WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)														CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
DEUSSEN ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004															
12	3286 X	2261	-0-	-1025	-0-	71	1	2190	2	Y	-0-				164
01	3410 X	1724	-0-	-1686	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-				164
02	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	81	1	7981	2	Y	80				244
						88	9								
03	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	233	1	23023	2	Y	340	370	1		214
						374	9								
*04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	150	1	5622	2	Y	54	179	1		89
						59	9								
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				89
DEUSSEN ESTATE A															
WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169															
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228															
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)					24430 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169							
RAYWOOD INVESTMENTS					WELL #:	1	RRCID -> 227054	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 13915	PERF.13052	- 13130	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LADD				WELL #:	1	RRCID -> 276611	COMPL.	DATE 08/20/2015	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12805	- 12814				
12	2170	X	1323	-0-	-847	-0-	310 186 9	827	2	N	169	175	1	2	8	209
01	2170	X	1584	-0-	-586	-0-	267 168 9	1149	2	N	153	176	1	2	8	184
02	1764	X	1478	-0-	-286	-0-	168 169 9	1141	2	N	154	178	1			160
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	310 220 9	1848	2	N	200	180	1			180
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	300 189 9	1752	2	N	172					352
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					352

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
TEXACO FEE "C"				WELL #:	1ST	RRCID -> 188558	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 13825	PERF.13494	- 13526	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RDH FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 231762	COMPL.	DATE 08/30/2021	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.12664	- 12674				
12	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	310	1	24358	2	N	786	907	1	4	8	242
						865	9									
01	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	310	1	22444	2	N	869	717	1	3	8	391
						956	9									
02	21196 X	20026	-0-	-1170	-0-	280	1	19117	2	N	572	708	1	3	8	252
						629	9									
03	23467 X	21964	-0-	-1503	-0-	310	1	20867	2	N	715	695	1	3	8	269
						787	9									
04	22710 X	21071	-0-	-1639	-0-	300	1	19791	2	N	891	707	1	4	8	449
						980	9									
05	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					449

DEVILLIER (LOX B)			24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838												
HSR E. COOPER NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10699 - 10702				
M	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
MIDDLETON, A. D. A/C #4			WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11013 - 11025				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVILLIER, O. C.			WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 3375 - 10518				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER			WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313										
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186 - 6202		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 7947 - 7986		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A			WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8760 - 8764		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A			WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7415 - 7431		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A			WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313								
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		3GU	RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A			WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 08/15/2024		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8322 - 8469	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313														
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		19	RRCID -> 226570			COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 10162			PERF. 9128 - 9212				
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
BAYOU DEVELOPMENT					WELL #:	20	RRCID -> 242062			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8215 - 9125			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEWART, MACO A					WELL #:	41	RRCID -> 242404			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9840			PERF. 8804 - 8814			
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-	
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIME BOX (NAVARRO)					24833 300		ASSOCIATED			49B			CNTY: LEE						
LINDOW OIL & GAS, LLC					501267														
BAGE					WELL #:	1	RRCID -> 258055			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 5127			PERF. 4912 - 4930			
12	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-						108	
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						108	
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-						108	
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-						108	
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-						108	
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOBBIN (11740)				25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303											
HEINTZ, D.J. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF.11746 - 11772			
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
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-			8 1	45 2	N		-0-			96
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-			8 1	37 2	N		-0-			96
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-			8 1	56 2	N		-0-			96
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-			8 1	61 2	N		-0-			96
04	30 N	22	-0-	-8	-0-			8 1	14 2	N		-0-			96
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N		NO RPT			96
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
EARL ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014			
12	7471 #	558	-0-	-6913	-0-	315	1	225	2	N	16	183	1		43
						18	9								
01	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-				43
02	4900 #	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-				43
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				43
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				43
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				43
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366			
12	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	6090	3			N	-0-				142
01	5332 X	5108	-0-	-224 B	-0-	5108	3			N	-0-				142
02	5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968	3			N	-0-				142
03	5943 X	5943	-0-	-0- B	-0-	5943	3			N	-0-				142
04	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3			N	-0-				142
05	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396	3			N	-0-				142
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316			
12	1891 N	1794	-0-	-97 B	-0-	1764	3	30	9	N	27				100
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	797	3	6	9	N	5				105
02	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1926	3	24	9	N	22				127
03	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1807	3	25	9	N	23				150
04	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1388	3	28	9	N	25				175
05	2170 N	1860	-0-	-310 B	-0-	1835	3	25	9	N	23				198

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																				
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991										TOTAL	DEPTH	14516	PERF.14231	- 14269						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
0																	BALANCE			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				17			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				17			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				17			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				17			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				17			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				17			

CARTER, W. T. & BRO. B										WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL	DEPTH	14610	PERF.14414	- 14460
12	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	1963	3	154	9	N	140	186	1		100			
01	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2149	3	125	9	N	114				214			
02	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1576	3	113	9	N	103	173	1		144			
03	2108	N	1930	-0-	-178	B	-0-	1811	3	119	9	N	108	178	1		74			
04	2190	N	1606	-0-	-584	B	-0-	1496	3	110	9	N	100				174			
05	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1806	3	112	9	N	102	177	1		99			

ALABAMA-COUSHATTA										WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.14152	- 14266
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-			

CARTER, W. T. & BRO.										WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL	DEPTH	14412	PERF.13988	- 14101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45			

CARTER, W. T. & BRO.										WELL #:	7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL	DEPTH	14163	PERF.13937	- 14028
12	16492	X	16492	-0-	-0-	B	-0-	557	1	15146	3	N	717	716	1		257			
								789	9											
01	19414	X	19414	-0-	-0-	B	-0-	579	1	17894	3	N	855	898	1		214			
								941	9											
02	16765	X	16765	-0-	-0-	B	-0-	497	1	15470	3	N	725	718	1		221			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CAPACITY			CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 25645 100			NON-ASSOCIATED								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8												//CONT.// 020467											
WELL #: 8												RRCID -> 153349			COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150					
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-					-0-					
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8												WELL #: 9			RRCID -> 153825			COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												WELL #: 1			RRCID -> 154053			COMPL. DATE 06/12/1994			TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090		
12	496	N	524	-0-	28 B	-2512	19	1	505	3	N	-0-						-0-					
01	0	N	542	-0-	542 B	-1970	20	1	522	3	N	-0-						-0-					
02	476	N	585	-0-	109 B	-1861	20	1	565	3	N	-0-						-0-					
03	527	N	629	-0-	102 B	-1759	20	1	609	3	N	-0-						-0-					
04	510	N	621	-0-	111 B	-1648	23	1	598	3	N	-0-						-0-					
05	589	N	632	-0-	43 B	-1605	19	1	613	3	N	-0-						-0-					
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5												WELL #: 5			RRCID -> 154832			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141						N	-0-					-0-					
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												WELL #: 2			RRCID -> 155122			COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
CARTER, W. T. & BRO. E												WELL #: 11			RRCID -> 157327			COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064		
12	62	N	109	-0-	47 B	-948	4	1	105	3	N	-0-						-0-					
01	0	N	156	-0-	156 B	-792	6	1	150	3	N	-0-						-0-					
02	84	N	133	-0-	49 B	-743	5	1	128	3	N	-0-						-0-					
03	124	N	129	-0-	5 B	-738	4	1	125	3	N	-0-						-0-					
04	150	N	153	-0-	3 B	-735	6	1	147	3	N	-0-						-0-					
05	155	N	106	-0-	-49 B	-735	3	1	103	3	N	-0-						-0-					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467												
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	1	RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL		DEPTH 14315		PERF.14064 - 14100			
M	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	* EOM BALANCE	
12	5156 X	5156	-0-	-0-	B	-0-		859 47 9	1	4250	3	N	43	358 1		51	
01	4872 X	4872	-0-	-0-	B	-0-		831 24 9	1	4017	3	N	22			73	
02	5040 X	4098	-0-	-942	B	-0-		692 69 9	1	3337	3	N	63			136	
03	5580 X	5313	-0-	-267	B	-0-		800 124 9	1	4389	3	N	113			249	
04	4980 X	4480	-0-	-500	B	-0-		738 67 9	1	3675	3	N	61	184 1		126	
05	5875 X	5875	-0-	-0-	B	-0-		985 48 9	1	4842	3	N	44			170	
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	2	RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL		DEPTH 14826		PERF.14592 - 14702			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	40 1		34	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			34	
02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-		24 1	1	116	3	N	-0-			34	
03	1083 N	1083	-0-	-0-	B	-0-		162 30 9	1	891	3	N	27			61	
04	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-		38 1		187	3	N	-0-			61	
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-						N	-0-			61	
CARTER, W. T. & BRO. A				WELL #:	1	RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL		DEPTH 14280		PERF.14070 - 14086			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	7	RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL		DEPTH 14751		PERF.14554 - 14660			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	1	68 1		34	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			34	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			34	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			34	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			34	
CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:	2	RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL		DEPTH 14207		PERF.14020 - 14058			
12	682 N	335	-0-	-347	B	-0-		12 12 9	1	311	3	N	11	136 1		301	
01	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-		25 8 9	1	650	3	N	7			308	
02	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-		34 14 9	1	961	3	N	13			321	
03	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-		33 20 9	1	1020	3	N	18			339	
04	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-		30 6 9	1	771	3	N	5			344	
05	1116 N	616	-0-	-500	B	-0-		18 15 9	1	583	3	N	14			358	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467													
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.14535	-	14596			
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	14299	PERF.14075	-	14132			
12	992 N	797	-0-	-195	B	-0-	535	3	262	9	N	238	348	1			131	
01	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	719	3	253	9	N	230	170	1			191	
02	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	651	3	206	9	N	187	175	1			203	
03	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	699	3	240	9	N	218	145	1			276	
04	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	749	3	245	9	N	223	173	1			326	
05	961 N	886	-0-	-75	B	-0-	699	3	187	9	N	170	183	1			313	

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13969	-	14021			
12	620 N	444	-0-	-176	B	-3077	16	1	428	3	N	-0-					-0-	
01	0 N	348	-0-	348	B	-2729	13	1	335	3	N	-0-					-0-	
02	364 N	221	-0-	-143	B	-2729	8	1	213	3	N	-0-					-0-	
03	434 N	547	-0-	113	B	-2616	17	1	530	3	N	-0-					-0-	
04	330 N	586	-0-	256	B	-2360	22	1	564	3	N	-0-					-0-	
05	248 N	503	-0-	255	B	-2105	15	1	488	3	N	-0-					-0-	

CHAMPION INT'L. D				WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	14714	PERF.14451	-	14513			
12	2276 N	2276	-0-	-0-	B	-0-	460	1	1816	3	N	-0-					86	
01	1949 N	1949	-0-	-0-	B	-0-	371	1	1453	3	N	114					200	
							125	9										
02	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	242	1	932	3	N	33					233	
							36	9										
03	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	321	1	1376	3	N	71	178	1			126	
							78	9										
04	2431 N	2431	-0-	-0-	B	-0-	485	1	1874	3	N	65					191	
							72	9										
05	2110 N	2110	-0-	-0-	B	-0-	427	1	1626	3	N	52					243	
							57	9										

CARTER, W. T. & BROS. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL	DEPTH	14173	PERF.13928	-	13986			
12	5084 X	4847	-0-	-237	B	-0-	173	1	4531	3	N	130	177	1			251	
							143	9										
01	5084 X	3779	-0-	-1305	B	-0-	136	1	3514	3	N	117					368	
							129	9										
02	4592 X	2108	-0-	-2484	B	-0-	71	1	1975	3	N	56	180	1			244	
							62	9										
03	4836 X	3926	-0-	-910	B	-0-	120	1	3699	3	N	97					341	
							107	9										
04	4680 X	2268	-0-	-2412	B	-0-	82	1	2124	3	N	56	176	1			221	
							62	9										
05	4862 X	4862	-0-	-0-	B	-0-	140	1	4599	3	N	112	183	1			150	
							123	9										

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BROS. E														
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
01	14 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
04	273 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	10	1	263	3	N	-0-			181
05	6 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			181
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	107	3	91	9	N	83			348
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	212	3	22	9	N	20			368
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	84	3	30	9	N	27			395
03	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	72	3	42	9	N	38	175	1	258
04	210 N	107	-0-	-103 B	-0-	72	3	35	9	N	32			290
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	79	3	57	9	N	52			342
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
12	5581 X	5581	-0-	-0- B	-0-	388	1	5079	3	N	104	116	1	91
						114	9							
01	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	350	1	4550	3	N	122			213
						134	9							
02	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	288	1	3880	3	N	71			284
						78	9							
03	4774 X	3856	-0-	-918 B	-0-	264	1	3504	3	N	80	178	1	186
						88	9							
04	5085 X	5085	-0-	-0- B	-0-	399	1	4574	3	N	102			288
						112	9							
05	4774 X	2657	-0-	-2117 B	-0-	199	1	2403	3	N	50			338
						55	9							
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1598	3	237	9	N	215	94	1	178
01	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1334	3	197	9	N	179	274	1	83
02	1148 N	1052	-0-	-96 B	-0-	887	3	165	9	N	150			233
03	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	1213	3	151	9	N	137	175	1	195
04	1470 N	1158	-0-	-312 B	-0-	989	3	169	9	N	154	172	1	177
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1626	3	113	9	N	103	178	1	102
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1700	3	99	9	N	90	261	1	67
01	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1498	3	70	9	N	64			131
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1388	3	121	9	N	110			241
03	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1438	3	106	9	N	96	177	1	160
04	1530 N	1144	-0-	-386 B	-0-	1050	3	94	9	N	85	180	1	65
05	1674 N	1235	-0-	-439 B	-0-	1149	3	86	9	N	78			143
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
12	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2381	3	248	9	N	225	360	1	85
01	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2468	3	232	9	N	211	81	1	215
02	2100 N	1956	-0-	-144 B	-0-	1792	3	164	9	N	149	175	1	189
03	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2476	3	226	9	N	205	177	1	217
04	2610 N	2419	-0-	-191 B	-0-	2242	3	177	9	N	161	176	1	202
05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2248	3	193	9	N	175	180	1	197

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED							
CARTER, W. T. & BRO. "M"										//CONT.// 020467									
WELL #: 24										RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301		PERF.14114 - 14122			
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	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				57		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				57		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				57		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				57		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				57		
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14418 - 14462	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				20		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				20		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				20		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				20		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				20		
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13966 - 14046	
12	8370 X	6599	-0-	-1771	B	-0-		237 1	6201 3	N	146	180 1					192		
								161 9											
01	8370 X	7552	-0-	-818	B	-0-		273 1	7068 3	N	192						384		
								211 9											
02	7560 X	6242	-0-	-1318	B	-0-		212 1	5906 3	N	113	176 1					321		
								124 9											
03	8370 X	5103	-0-	-3267	B	-0-		157 1	4824 3	N	111	181 1					251		
								122 9											
04	8100 X	3156	-0-	-4944	B	-0-		112 1	2899 3	N	132	174 1					209		
								145 9											
05	7564 X	3346	-0-	-4218	B	-0-		96 1	3160 3	N	82						291		
								90 9											
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-		
CARTER, W. T. & BRO.										WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382		PERF.14070 - 14190	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995						N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995						N	-0-				-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995						N	-0-				-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995						N	-0-				-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995						N	-0-				-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995						N	-0-				-0-		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325															
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
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006															
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		3	1	85	3	N	-0-			22
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		1	1	36	3	N	-0-			22
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-		4	1	96	3	N	-0-			22
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-		2	1	56	3	N	-0-			22
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104															
12	558 N	542	-0-	-16 B	-1895		20	1	522	3	N	-0-			-0-
01	0 N	567	-0-	567 B	-1328		21	1	546	3	N	-0-			-0-
02	532 N	458	-0-	-74 B	-1328		16	1	442	3	N	-0-			-0-
03	527 N	415	-0-	-112 B	-1328		13	1	402	3	N	-0-			-0-
04	540 N	424	-0-	-116 B	-1328		16	1	408	3	N	-0-			-0-
05	496 N	340	-0-	-156 B	-1328		10	1	330	3	N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216															
12	8587 X	7773	-0-	-814 B	-0-		676	1	6835	3	N	238	367	1	269
							262	9							
01	8587 X	7419	-0-	-1168 B	-0-		631	1	6560	3	N	207	182	1	294
							228	9							
02	7756 X	5111	-0-	-2645 B	-0-		449	1	4495	3	N	152	180	1	266
							167	9							
03	8401 X	7030	-0-	-1371 B	-0-		606	1	6183	3	N	219	179	1	306
							241	9							
04	8130 X	4737	-0-	-3393 B	-0-		466	1	4124	3	N	134	176	1	264
							147	9							
05	7781 X	5251	-0-	-2530 B	-0-		560	1	4485	3	N	187	179	1	272
							206	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6														
WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
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
12	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	2599	3	114	9	N	104	111	1	60
01	2511 X	2443	-0-	-68 B	-0-	2318	3	125	9	N	114			174
02	2828 X	2500	-0-	-328 B	-0-	2382	3	118	9	N	107	188	1	93
03	3131 X	2613	-0-	-518 B	-0-	2502	3	111	9	N	101			194
04	2640 X	2387	-0-	-253 B	-0-	2285	3	102	9	N	93	180	1	107
05	2759 X	2412	-0-	-347 B	-0-	2332	3	80	9	N	73			180
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5														
WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NECHES TRANSPORT INC.														
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			184
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			186
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			188
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			190
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			192
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			194
BLACKSTONE MINERALS 2														
WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386														
12	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	2			75
01	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	1			N	-0-			75
02	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10	1	2	9	N	2			77
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			79
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			81
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			83
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3														
WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			76
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-			76
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			78
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			80
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			82
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			84
BLACKSTONE MINERALS														
WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CHAMPION INT'L				WELL #:	1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3609 - 3615	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406										
BLACKSTONE MINERALS A-917				WELL #:	1H	RRCID ->	239708	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	12172 - 18324	
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1209	3	388	9	N	353	366	1	261
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1121	3	338	9	N	307			568
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	711	3	240	9	N	218	366	1	420
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	718	3	230	9	N	209	180	1	449
04	1410 N	983	-0-	-427	-0-	504	3	479	9	N	435	720	1	164
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	961	3	309	9	N	281	173	1	272

WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237										
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

SIMMONS A-70				WELL #:	2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.	13739 - 20240	
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	7	1	861	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	489	-0-	-348	-0-	4	1	485	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	832	-0-	-64	-0-	7	1	825	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	96	-0-	-772	-0-	1	1	95	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-

BP AMERICA DELTA				WELL #:	1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	14474	PERF.	14105 - 20000	
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3243	3	58	9	N	53			217
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3093	3	114	9	N	104	188	1	133
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2973	3	58	9	N	53			186
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3592	1	89	9	N	81			267
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3007	3	54	9	N	49	170	1	146
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3198	3	46	9	N	42			188

DICKENS A-214				WELL #:	1H	RRCID ->	233191	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	13679	PERF.	13674 - 19147	
12	3658 X	2599	-0-	-1059	-0-	8	1	2122	3	N	426	180	1	437
						469	9							
01	3813 X	2893	-0-	-920	-0-	10	1	2555	3	N	298	183	1	552
						328	9							
02	3444 X	2484	-0-	-960	-0-	9	1	2174	3	N	274	365	1	461
						301	9							
03	3813 X	2682	-0-	-1131	-0-	8	1	2348	3	N	296	362	1	395
						326	9							
04	3150 X	2169	-0-	-981	-0-	8	1	1846	3	N	286	345	1	336
						315	9							
05	2883 X	1800	-0-	-1083	-0-	6	1	1505	3	N	263	178	1	421
						289	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK									
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237																			
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800																			
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					226	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/21/2025									

BAXTER A-141				WELL #:	1H	RRCID -> 242366	COMPL.	DATE 05/23/2008	TOTAL	DEPTH	13103	PERF.14100	- 19893
12	4309 X	2940	-0-	-1369	-0-	16 529 9	1	2395 3 N	481	362	1		540
01	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-	13 290 9	1	2037 3 N	264	367	1		437
02	3192 X	2741	-0-	-451	-0-	15 367 9	1	2359 3 N	334	177	1		594
03	3534 X	2806	-0-	-728	-0-	14 405 9	1	2387 3 N	368	680	1		282
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	25 497 9	1	3420 3 N	452	540	1		194
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	27 463 9	1	3853 3 N	421	368	1		247

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 243572	COMPL.	DATE 02/08/2008	TOTAL	DEPTH	14002	PERF.14225	- 21416		
12	1736	N	515	-0-	-1221	-0-	2	1	405	3	N	98	177	1	432
01	1736	N	379	-0-	-1357	-0-	108	9	187	5	N	144			576
							34	1							
02	1568	N	397	-0-	-1171	-0-	158	9	363	3	N	29			605
							2	1							
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	32	9	67	9	N	61	357	1	309
							1	1							
04	360	N	30	-0-	-330	-0-	22	3	8	9	N	7			316
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	227	3	66	9	N	60			376

CARTER NORTH A-144				WELL #:	2H	RRCID -> 246890	COMPL.	DATE 01/06/2009	TOTAL	DEPTH	13196	PERF.13842	- 19038
12	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	7	1	1684	3	N	153	563
01	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	168	9	1746	3	N	132	180 1
02	1708	N	1667	-0-	-41	-0-	145	9	1525	3	N	124	639
03	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	136	9	1597	3	N	125	358 1
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	138	9	1599	3	N	159	186 1
05	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	175	9	1510	3	N	142	521
							156	9					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
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
12	19375 X	13715	-0-	-5660	-0-	96 1	11236 3	N	2166	2176	1			379
01	17701 X	11741	-0-	-5960	-0-	2383 9	9639 3	N	1836	1609	1			606
02	15988 X	13216	-0-	-2772	-0-	82 1	10904 3	N	2017	2333	1			290
03	16616 X	13259	-0-	-3357	-0-	2020 9	10848 3	N	2108	1764	1			634
04	14550 X	11134	-0-	-3416	-0-	93 1	9054 3	N	1821	1954	1			501
05	14632 X	11449	-0-	-3183	-0-	2219 9	9125 3	N	2042	1909	1			634
						92 1								
						2319 9								
						77 1								
						2003 9								
						78 1								
						2246 9								
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597														
12	110546 X	90953	-0-	-19593	-0-	721 1	84796 3	Y	4942	5057	1			1993
01	88815 X	88116	-0-	-699	-0-	5436 9	82136 3	Y	4802	4895	1			1900
02	80220 X	75849	-0-	-4371	-0-	698 1	70865 3	Y	3984	3815	1			2069
03	88815 X	84170	-0-	-4645	-0-	5282 9	78437 3	Y	4605	4562	1			2112
04	85950 X	78748	-0-	-7202	-0-	602 1	73923 3	Y	3815	3990	1			1937
05	88815 X	78708	-0-	-10107	-0-	4382 9	73174 3	Y	4465	4512	1			1890
						667 1								
						5066 9								
						628 1								
						4197 9								
						622 1								
						4912 9								
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
12	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1372 3	146 9	N	133	172	1			215
01	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	899 3	154 9	N	140	181	1			174
02	1540 N	1077	-0-	-463	-0-	899 3	178 9	N	162	162	1			174
03	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1127 3	188 9	N	171	163	1			182
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1891 3	219 9	N	199					381
05	1178 N	779	-0-	-399	-0-	696 3	83 9	N	75	174	1			282
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50					194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					194
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45					239
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27					266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58					324
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	221	175	1			307
01	1116 N	489	-0-	-627	-0-	270 3	219 9	N	199	351	1			155
02	1036 N	479	-0-	-557	-0-	282 3	197 9	N	179	179	1			155
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	555 3	326 9	N	296					451
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	441 3	208 9	N	189	351	1			289
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	698 3	259 9	N	235	180	1			344

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
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
12	434 N	190	-0-	-244	-0-	162 3	28 9	N	25			141
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	365 3	25 9	N	23			164
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	164 3		N	-0-			164
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	278 3	95 9	N	86	181 1		69
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	351 3	92 9	N	84			153
05	403 N	198	-0-	-205	-0-	164 3	34 9	N	31			184
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	130			327
01	372 N	93	-0-	-279	-0-	93 3		N	-0-			327
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	134 3	116 9	N	105	168 1		264
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			264
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	203 3	124 9	N	113			377
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	265 3	39 9	N	35			412
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	271			740
01	806 N	287	-0-	-519	-0-	154 3	133 9	N	121	180 1		681
02	728 N	560	-0-	-168	-0-	178 3	382 9	N	347	347 1		681
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			681
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			681
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	507 3	35 9	N	32	347 1		366
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
12	2201 X	1415	-0-	-786	-0-	1024 3	391 9	N	355	355 1		1030
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	743 3	385 9	N	350	350 1		1030
02	1232 X	398	-0-	-834	-0-	398 3		N	-0-			1030
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1313 3	367 9	N	334	334 1		1030
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1683 3	194 9	N	176	176 1		1030
*05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1337 3	98 9	N	89	346 1		773
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	335 3	245 9	N	223	353 1		94
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	536 3	250 9	N	227	181 1		140
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	821 3	197 9	N	179	179 1		140
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1323 3	303 9	N	275	171 1		244
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	963 3	318 9	N	289	351 1		182
*05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1015 3	248 9	N	225	352 1		55
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
12	2325 X	1089	-0-	-1236	-0-	647 3	442 9	N	402	359 1		409
01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1244 3	398 9	N	362	537 1		234
02	2800 N	8878	-0-	6078	6078	8681 3	197 9	N	179	179 1		234
03	3100 N	2794	-0-	-306	5772	2121 3	673 9	N	612	548 1		298
04	3000 N	2854	-0-	-146	5626	2456 3	398 9	N	362	176 1		484
*05	3100 N	2721	-0-	-379	5247	2225 3	496 9	N	451	180 1		755
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

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 #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683																
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
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	133	3	117	9	Y	106	176	1			147
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	76	3	97	9	Y	88					235
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	48	3	186	9	Y	169	169	1			235
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-					235
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	Y	60	166	1			129
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	62	3	78	9	Y	71					200
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628																
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1312	3	100	9	N	91	178	1			199
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1011	3	83	9	N	75					274
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1139	3	187	9	N	170	170	1			274
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					274
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1540	3	92	9	N	84	176	1			182
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	627	3	40	9	N	36	133	1			85
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																
12	558 N	397	-0-	-161	-0-	188	3	209	9	Y	190	159	1			150
01	806 N	339	-0-	-467	-0-	146	3	193	9	Y	175	178	1			147
02	700 N	59	-0-	-641	-0-	59	3			Y	-0-					147
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	131	3	340	9	Y	309	339	1			117
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	173	3	217	9	Y	197	162	1			152
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	205	3	161	9	Y	146	179	1			119
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																
12	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	3180	3	232	9	N	211	177	1			296
01	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3288	3	211	9	N	192	171	1			317
02	3360 X	2877	-0-	-483	-0-	2682	3	195	9	N	177	177	1			317
03	3534 X	2369	-0-	-1165	-0-	2325	3	44	9	N	40	157	1			200
04	3390 X	2749	-0-	-641	-0-	2511	3	238	9	N	216	162	1			254
05	3720 X	2279	-0-	-1441	-0-	2069	3	210	9	N	191	171	1			274
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	3	6	9	N	5					130
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	3	10	9	N	9					139
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					139
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	3	14	9	N	13					152
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	N	7					159
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3					162
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																
12	3162 X	1948	-0-	-1214	-0-	1791	3	157	9	N	143	173	1			119
01	2914 X	1768	-0-	-1146	-0-	1597	3	171	9	N	155	180	1			94
02	2632 X	1413	-0-	-1219	-0-	1413	3			N	-0-					94
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2501	3	354	9	N	322	177	1			239
04	4110 X	2569	-0-	-1541	-0-	2348	3	221	9	N	201	178	1			262
*05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2583	3	213	9	N	194	356	1			100

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				161
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42				136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5				141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				141
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																	
12	2790	N	2406	-0-	-384	-0-	2241	3	165	9	N	150					180
01	2511	N	1817	-0-	-694	-0-	1719	3	98	9	N	89	180	1			89
02	2268	N	1474	-0-	-794	-0-	1474	3			N	-0-					89
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2490	3	188	9	N	171	178	1			82
04	1770	N	489	-0-	-1281	-0-	489	3			N	-0-					82
05	1891	N	181	-0-	-1710	-0-	181	3			N	-0-					82
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																	
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3370	3	431	9	N	392	355	1			376
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2898	3	373	9	N	339	352	1			363
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	980	3	198	9	N	180	180	1			363
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2750	3	530	9	N	482	354	1			491
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3118	3	321	9	N	292	355	1			428
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2381	3	507	9	N	461	178	1			711
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																	
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5577	3	292	9	N	265	357	1			371
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5626	3	293	9	N	266	179	1			458
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3258	3	395	9	N	359	359	1			458
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3999	3	316	9	N	287	179	1			566
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2998	3	212	9	N	193	353	1			406
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	3	299	9	N	272					678
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																	
12	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2172	3	344	9	N	313	358	1			334
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	2897	3	448	9	N	407	549	1			192
02	2324	X	2050	-0-	-274	-0-	1852	3	198	9	N	180	180	1			192
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2930	3	656	9	N	596	352	1			436
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3009	3	463	9	N	421	513	1			344
*05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2764	3	360	9	N	327	180	1			491
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682																	
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	15				134
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	46				180
02	2800	N	3421	-0-	621	-0-	2653	3	768	9	N	698	698	1			180
03	2746	N	2125	-0-	-621	-0-	1615	3	510	9	N	464	529	1			115
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1484	3	570	9	N	518	533	1			100
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	909	3	443	9	N	403	174	1			329

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
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
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1025 3	66 9	N	60	163 1			137
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1043 3	129 9	N	117				254
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	698 3	191 9	N	174	174 1			254
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	900 3	17 9	N	15				269
04	1140 N	826	-0-	-314	-0-	698 3	128 9	N	116	176 1			209
05	1364 N	402	-0-	-962	-0-	344 3	58 9	N	53				262
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				209
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-				209
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3977 3	138 9	N	125	186 1			148
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2482 3	273 9	N	248	355 1			41
04	2820 X	1800	-0-	-1020	-0-	1610 3	190 9	N	173				214
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1490 3	182 9	N	165	176 1			203
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	25				167
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	108	176 1			99
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	73 3	195 9	N	177	177 1			99
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	265 3	305 9	N	277	172 1			204
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	332 3	200 9	N	182	177 1			209
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	216 3	182 9	N	165	180 1			194
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6034 3	542 9	N	493	356 1			364
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4123 3	208 9	N	189	361 1			192
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2519 3	194 9	N	176	176 1			192
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2128 3	402 9	N	365	325 1			232
04	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	1836 3	238 9	N	216	177 1			271
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	1795 3	319 9	N	290	352 1			209
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907													
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	73				202
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	62	175 1			89
02	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	14940 3	403 9	N	366	366 1			89
03	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	10766 3	784 9	N	713	536 1			266
04	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	10969 3	637 9	N	579	534 1			311
05	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7203 3	501 9	N	455	529 1			237
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414													
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	343 3	151 9	N	137				461
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23 3	157 9	N	143	357 1			247
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-				247
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	27 3	227 9	N	206				453
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20 3	271 9	N	246	353 1			346
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	152 3	108 9	N	98				444
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
12	2790 X	1099	-0-	-1691	-0-	657 3	442 9	N	402	539 1			288
01	2790 X	820	-0-	-1970	-0-	531 3	289 9	N	263	181 1			370
02	2520 X	853	-0-	-1667	-0-	261 3	592 9	N	538	538 1			370
03	2790 X	1423	-0-	-1367	-0-	1194 3	229 9	N	208	178 1			400
04	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	1131 3	398 9	N	362	344 1			418
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	960 3	407 9	N	370	528 1			260

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
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	EOM BALANCE
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	153			205
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	416 3	683 9		N	621	535 1		291
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	398 3	369 9		N	335	335 1		291
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	655 3	339 9		N	308	527 1		72
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	795 3	403 9		N	366			438
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	591 3	277 9		N	252	356 1		334
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	4			114
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	25			139
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38 3			N	-0-			139
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	234 3	28 9		N	25			164
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820 3	14 9		N	13			177
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515 3	3 9		N	3			180
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850													
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4668 3	418 9		N	380	357 1		309
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4681 3	23 9		N	21	178 1		152
02	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	3915 3	201 9		N	183	183 1		152
03	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	4098 3	257 9		N	234	176 1		210
04	5490 X	2697	-0-	-2793	-0-	2535 3	162 9		N	147	162 1		195
05	5394 X	3153	-0-	-2241	-0-	2933 3	220 9		N	200	176 1		219
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			273
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080													
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5911 3	130 9		N	118	178 1		287
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6032 3	266 9		N	242	168 1		361
02	5376 X	3757	-0-	-1619	-0-	3745 3	12 9		N	11	172 1		200
03	6045 X	5203	-0-	-842	-0-	5203 3			N	-0-			200
04	5850 X	4778	-0-	-1072	-0-	4658 3	120 9		N	109			309
05	6045 X	3780	-0-	-2265	-0-	3673 3	107 9		N	97	176 1		230
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219													
12	6045 X	4940	-0-	-1105	-0-	4708 3	232 9		N	211	179 1		256
01	6045 X	2696	-0-	-3349	-0-	2488 3	208 9		N	189	351 1		94
02	5460 X	3094	-0-	-2366	-0-	2898 3	196 9		N	178	178 1		94
03	5549 X	4831	-0-	-718	-0-	4627 3	204 9		N	185			279
04	6420 X	4266	-0-	-2154	-0-	4078 3	188 9		N	171	181 1		269
05	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	3767 3	204 9		N	185	362 1		92

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//										25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC										//CONT.// 950523									
BRYAN-HARPER UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 281037	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12504	PERF.12658	- 20300				
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)										25647 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
CHAMPION INT'L B										WELL #: 5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13939	- 13990				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	172	1			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					147
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					155
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					223
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	177	1			155
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)										25647 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
RINEHART, M. C.										WELL #: 1	RRCID -> 171193	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 14189	PERF.14070	- 14080				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 9)										25651 329	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
S & S OPERATING COMPANY, INC.										741047									
DOUBLE BAYOU CGU 1										WELL #: 6D	RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	- 6300				
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)										26058 780	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
NECHES TRANSPORT INC.										601854									
AR&S DRAKES BRANCH FEE										WELL #: 2	RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990	- 5100				
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12	50	1			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10	10	1			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	26	9	N	24	24	1			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15					15

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				2606081								
BP EAST SKILLERN				WELL #:	RRCID -> 278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11656 - 11682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC				878942								
MORIAN				WELL #: 1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10608 - 16038				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		81
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		81
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		81
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #: 1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 10964	PERF. 2070 - 2080				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
MORIAN				WELL #: 4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11508	PERF.10298 - 10344				
12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	387	1	503 2	N	-0-		100
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-		100
02	896 N	692	-0-	-204 B	-0-	304	1	388 2	N	-0-		100
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	278	1	496 2	N	-0-		100
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	276	1	497 2	N	-0-		100
05	775 N	427	-0-	-348 B	-0-	141	1	286 2	N	-0-		100
MORIAN				WELL #: 3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12014 - 12054				
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	65	1	85 2	N	-0-		125
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		125
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	61	1	79 2	N	-0-		125
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	56	1	99 2	N	-0-		125
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	54	1	96 2	N	-0-		125
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	51	1	104 2	N	-0-		125
MORIAN				WELL #: 6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10644 - 10699				
12	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	157	1	204 2	N	-0-		109
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		109
02	364 N	303	-0-	-61 B	-0-	133	1	170 2	N	-0-		109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	123	1	220 2	N	-0-		109
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	133	1	239 2	N	-0-		109
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	127	1	258 2	N	-0-		109

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC				//CONT.// 878942									
MORIAN				WELL #: 7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863	
M	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
12	1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-	414 1	178 9	539 2	N	162	176 1		215
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	266	291 1		190
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	419 1	164 9	536 2	N	149	177 1		162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	363 1	193 9	649 2	N	175	180 1		157
04	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	371 1	193 9	670 2	N	175			332
05	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	307 1	182 9	625 2	N	165	338 1		159
MORIAN				WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318	
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	11 1		14 2	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	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	5 1		10 2	N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
MORIAN				WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232	
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	65 1		85 2	N	-0-			47
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			47
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	59 1		76 2	N	-0-			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	52 1		93 2	N	-0-			47
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	54 1		96 2	N	-0-			47
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	51 1		104 2	N	-0-			47
MORIAN				WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225	
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	65 1		85 2	N	-0-			104
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			104
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	59 1		76 2	N	-0-			104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	52 1		93 2	N	-0-			104
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	54 1		96 2	N	-0-			104
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	51 1		104 2	N	-0-			104
MORIAN				WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388	
12	992 N	907	-0-	-85 B	-0-	392 1	6 9	509 2	N	5			104
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	15	7 1		112
02	896 N	671	-0-	-225 B	-0-	287 1	17 9	367 2	N	15			127
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	898	-0-	-1 B	-0-	317 1	13 9	568 2	N	12			139
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	326 1	66 9	587 2	N	60	172 1		27
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	299 1	11 9	609 2	N	10			37

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

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

DUFFY, G. A.				WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	5790	PERF.	5380	-	5384
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

DUFFY, G. A.			WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5372	-	5404
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-

DUKE (6200)					26401 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ATLAS OPERATING LLC					036587					
SWANSON					WELL #:	1	RRCID -> 283644	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 5976 - 5979
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC															
LEWIS, J. C.															
WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426															
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	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LEWIS, J. C.															
WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307															
12	DLQ G-10		297	-0-	297	1148	265	2	32	9	Y	29	21	1	120
01	DLQ G-10		157	-0-	157	1305	145	2	12	9	Y	11	13	1	118
02	1326 N		21	-0-	-1305	-0-	6	2	15	9	Y	14	13	1	119
03	159 N		159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	12	1	111
04	150 N		123	-0-	-27	-0-	119	2	4	9	Y	4			115
05	555 N		555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2			117
LEWIS, J. C. "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564															
12	DLQ G-10		1660	-0-	1660	5260	1484	2	176	9	Y	160	116	1	227
01	DLQ G-10		1649	-0-	1649	6909	1524	2	125	9	Y	114	134	1	207
02	2700 N		232	-0-	-2468	4441	69	2	163	9	Y	148	136	1	219
03	3100 N		1335	-0-	-1765	2676	1260	2	75	9	Y	68	133	1	154
04	3000 N		412	-0-	-2588	88	398	2	14	9	Y	13			167
05	1534 N		1446	-0-	-88	-0-	1439	2	7	9	Y	6			173
J.C. LEWIS															
WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
SANTOS-LEWIS GU															
WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		258
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		258
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		258
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		258
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		258
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		258
TRI-C RESOURCES, LLC															
BUCKEYE RANCH UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330															
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		82

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)														26510 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC														028734									
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.														WELL #:	1	RRCID -> 048189	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH 11478	PERF.11326 - 11336				
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					
12	3043	2700	-0-	-343	-0-	-343	2663	2	37	9	N		34					99					
01	3007	2056	-0-	-951	-0-	-951	1881	2	175	9	N		159	184	1			74					
02	3356	3036	-0-	-320	-0-	-320	2989	2	47	9	N		43					117					
03	3007	2156	-0-	-851	-0-	-851	2128	2	28	9	N		25					142					
*04	3406	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3362	2	44	9	N		40					182					
05	3007	2564	-0-	-443	-0-	-443	2531	2	33	9	N		30					212					
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				
12	4402 #	11	-0-	-4391	-0-	-4391	11	2			N		-0-					76					
01	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-	-4402					N		-0-					76					
02	6843 R	6843	-0-	-0-	-0-	-0-	6809	2	34	9	N		31					107					
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-31					N		1					108					
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-30					N		5					113					
05	4867	-0-	-0-	-4867	-0-	-4867					N		8					121					
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)														26512 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LEXINGTON EXPLORATION LLC														500221									
STEELE, L. M. TRUST														WELL #:	1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302 - 11321				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)														26513 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PLANTATION OPERATING CO., INC.														667907									
TERRY, P.P.														WELL #:	1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862 - 10867				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					164					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					164					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					164					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					164					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					164					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					164					
PLUGGED AND ABANDONED_____														11/02/2000									
DURKEE (DY SAND)														26754 040	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														019752									
PIZZITOLA UNIT														WELL #:	2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58					
05	14B2 EXT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N		NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N		NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N		NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N		NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N		NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N		NO RPT					-0-					

DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
WALKER			WELL #:	1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF. 12497 - 12501
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WALKER			WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:	30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050 - 9130
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			86
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			86
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			86
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			86
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			86
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			86
RJS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054 - 9079
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	M				AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747						N	-0-						150				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747						N	-0-						150				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747						N	-0-						150				
03	14B	DENY	9	-0-	9	6756	9	2				N	-0-						150				
04	14B	DENY	13	-0-	13	6769	13	2				N	-0-						150				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6769						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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DYNAMIC (WILCOX 12,500)													26909 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.													237926										
DUNCAN													WELL #:	3	RRCID ->	182405	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL	DEPTH	13873	PERF.	12556 - 12811
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	75 1	1158 2	N	56	180 1								50				
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	62 9	1095 2	N	17									67				
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	75 1	986 2	N	10									77				
03	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	11 9	968 2	N	10									87				
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75 1	1073 2	N	18									105				
05	1178	N	701	-0-	-477	-0-	20 9	591 2	N	32									137				
							35 9																
DYNAMIC (WILCOX 15,150)													26909 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.													255456										
LLSE MILLER													WELL #:	1	RRCID ->	254918	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL	DEPTH	17030	PERF.	16758 - 16784
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310										
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL	DEPTH	16265	PERF.	15824 - 15854
12	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	277 1	1951 2	Y	3									20				
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	3 9	1984 2	Y	3	19 1								4				
02	2044	N	2024	-0-	-20	-0-	288 1	1764 2	Y	19	20 1								3				
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	3 9	1906 2	Y	2									5				
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	265 1	1840 2	Y	1									6				
05	2232	N	1675	-0-	-557	-0-	2 9	1434 2	Y	3									9				
							249 1																
							1 9																
							238 1																
							3 9																

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185831	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL	DEPTH	16018	PERF.	15149 - 15507				
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORGASON DEEP G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	191841	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL	DEPTH	16146	PERF.	15630 - 15670				
12	13640 X	12846	-0-	-794	-0-	1591	1	11222	2	Y	30							113
						33	9											
01	13640 X	12335	-0-	-1305	-0-	1560	1	10746	2	Y	26	114	1					25
						29	9											
02	12320 X	11597	-0-	-723	-0-	1380	1	10188	2	Y	26							51
						29	9											
03	13454 X	12661	-0-	-793	-0-	1538	1	11076	2	Y	43							94
						47	9											
04	12540 X	12382	-0-	-158	-0-	1474	1	10891	2	Y	15							109
						17	9											
05	12834 X	9824	-0-	-3010	-0-	1394	1	8415	2	Y	14							123
						15	9											

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195513	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL	DEPTH	16150	PERF.	15700 - 15770				
12	3224 X	2953	-0-	-271	-0-	366	1	2581	2	Y	5							15
						6	9											
01	3317 X	2948	-0-	-369	-0-	373	1	2568	2	Y	6	15	1					6
						7	9											
02	2996 X	2529	-0-	-467	-0-	299	1	2209	2	Y	19	22	1					3
						21	9											
03	3317 X	2736	-0-	-581	-0-	333	1	2400	2	Y	3							6
						3	9											
04	3030 X	2593	-0-	-437	-0-	309	1	2282	2	Y	2							8
						2	9											
05	2945 X	1876	-0-	-1069	-0-	266	1	1606	2	Y	4							12
						4	9											

FORGASON DEEP UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	196147	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL	DEPTH	15824	PERF.	15090 - 15550				
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	231	1	1629	2	Y	18							58
						20	9											
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	239	1	1648	2	Y	14	59	1					13
						15	9											
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	203	1	1500	2	Y	8							21
						9	9											
03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	217	1	1561	2	Y	14							35
						15	9											
04	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	202	1	1490	2	Y	6							41
						7	9											
05	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	203	1	1225	2	Y	2							43
						2	9											

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT														
//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
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	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	229 1	1615 2	Y		5				21
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	229 1	1576 2	Y		5	20	1		6
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	193 1	1427 2	Y		18	21	1		3
03	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	217 1	1560 2	Y		17				20
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	209 1	1541 2	Y		20				40
05	1829 N	654	-0-	-1175	-0-	93 1	560 2	Y		1				41
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930														
12	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	175 1	1237 2	Y		3				15
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	180 1	1242 2	Y		4	15	1		4
02	1288 N	1264	-0-	-24	-0-	148 1	1095 2	Y		19	20	1		3
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	154 1	1111 2	Y		2				5
04	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	158 1	1164 2	Y		1				6
05	1395 N	937	-0-	-458	-0-	133 1	801 2	Y		3				9
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787														
12	7533 X	7077	-0-	-456	-0-	877 1	6189 2	Y		10				32
01	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	868 1	5978 2	Y		11	32	1		11
02	6804 X	6442	-0-	-362	-0-	764 1	5645 2	Y		30	36	1		5
03	7409 X	7156	-0-	-253	-0-	872 1	6278 2	Y		5				10
04	7020 X	6998	-0-	-22	-0-	833 1	6156 2	Y		8				18
05	7130 X	4792	-0-	-2338	-0-	680 1	4104 2	Y		7				25
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768														
12	8680 X	8511	-0-	-169	-0-	1055 1	7444 2	Y		11				30
01	8680 X	8330	-0-	-350	-0-	1054 1	7264 2	Y		11	30	1		11
02	7840 X	7487	-0-	-353	-0-	890 1	6569 2	Y		25	32	1		4
03	8618 X	8464	-0-	-154	-0-	1031 1	7429 2	Y		4				8
04	8340 X	8095	-0-	-245	-0-	964 1	7123 2	Y		7				15
05	8525 X	6594	-0-	-1931	-0-	936 1	5650 2	Y		7				22

DYNAMIC (WILCOX 15,150)			//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 10R		RRCID -> 209797	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL	DEPTH 16200	PERF.15420	- 15960			
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	
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	288 1	2034 2	Y	3			16	
						3 9							
01	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	289 1	1993 2	Y	2	15	1	3	
						2 9							
02	2128 N	2108	-0-	-20	-0-	250 1	1848 2	Y	9	11	1	1	
						10 9							
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	288 1	2072 2	Y	2			3	
						2 9							
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	272 1	2009 2	Y	1			4	
						1 9							
05	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	272 1	1644 2	Y	2			6	
						2 9							
FORGASON DEEP GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 213823	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL	DEPTH 15706	PERF.15257	- 15710			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 223715	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL	DEPTH 16338	PERF.15425	- 16010			
12	1798 N	1431	-0-	-367	-0-	177 1	1247 2	Y	6			21	
						7 9							
01	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	182 1	1255 2	Y	4	20	1	5	
						4 9							
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	171 1	1262 2	Y	11	14	1	2	
						12 9							
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	182 1	1310 2	Y	2			4	
						2 9							
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	164 1	1210 2	Y	3			7	
						3 9							
05	1581 N	648	-0-	-933	-0-	92 1	555 2	Y	1			8	
						1 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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
EAGLE BAY (VICKSBURG)			27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
TALOS ON EXPLORATION LLC			102624										
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #: 3291		RRCID -> 186891	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL	DEPTH 16385	PERF.16260	- 17110			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
TALOS QN EXPLORATION LLC		//CONT.//		102624												
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462 PERF.16146 - 16159						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	15515 PERF.15899 - 15991						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000 PERF.16220 - 16648						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462 PERF.15421 - 15248						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WANDOO ENERGY, LLC				895737												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962 PERF. 9609 - 9629						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)										27094 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WANDOO ENERGY, LLC										895737								
EAGLE LAKE GAS UNIT #2										WELL #:	1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9661 - 9674
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						AMT CODE	AMT CODE		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EASTER (15120)										27316 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC										886209								
LEHRER										WELL #:	2	RRCID ->	199076	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	16650	PERF.14798 - 14818
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										02/03/2025								
EASTER, S. (HEARTBREAK)										27326 220	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC										886209								
LEHRER "D"										WELL #:	4	RRCID ->	186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	15020	PERF.13664 - 13766
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
EATON (MIOCENE 2000)										27372 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC										781931								
EATON UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	088466	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 1987 - 2000
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	32	1	212	2	N	-0-						-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-						-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	N	-0-						-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-						-0-	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-						-0-	
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	27	1	215	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EDNY DUKE (WILCOX 9000)										27700 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC										300824								
DUKE										WELL #:	1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 3400 - 3500
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EDNY DUKE (WILCOX 9000)												
GEOPETRA PARTNERS, LLC												
BAR M RANCH												
//CONT.// 27700 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK
//CONT.// 300824												
WELL #: 1				RRCID -> 171900				COMPL. DATE 01/02/1999				TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)												
GEOPETRA PARTNERS, LLC												
BAR M RANCH												
27700 700				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK
300824												
WELL #: 2				RRCID -> 177905				COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10540 - 10568
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EGYPT (COOK MTN)												
HOME PETROLEUM CORP.												
NORTHINGTON												
27807 075				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON
396852												
WELL #: 1				RRCID -> 162017				COMPL. DATE 12/08/1996				TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	369	2	297 9	Y	270	279 1	-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-		-0-
02	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	693	-0-	-0-	693	693	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	375	-0-	-0-	375	1068	2		Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	1068			Y	NO RPT		-0-
HANCOCK												
WELL #: 1				RRCID -> 170803				COMPL. DATE 02/22/1998				TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	2	77 9	Y	70	70 1	3
01	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	2		Y	-0-		3
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		3
03	DLQ G-10	347	-0-	-0-	347	347	2		Y	-0-		3
04	DLQ G-10	178	-0-	-0-	178	525	2		Y	-0-		3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	525			Y	NO RPT		3
RICOCHET ENERGY, INC.												
NORTHINGTON-SHWAB												
710549												
WELL #: 1				RRCID -> 298428				COMPL. DATE 04/18/2024				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7767 - 7778
12	116653 X	22120	-0-	-94533	-0-	21129	2	991 9	N	901	567 1	334
01	116653 X	77214	-0-	-39439	-0-	74126	2	3088 9	N	2807	2842 1	299
02	105364 X	75104	-0-	-30260	-0-	72521	2	2583 9	N	2348	2173 1	474
03	85067 X	85067	-0-	-0-	-0-	82525	1	2542 9	N	2311	2499 1	286
04	71285 X	71285	-0-	-0-	-0-	69325	2	1960 9	N	1782	1936 1	132
05	80887 X	80887	-0-	-0-	-0-	79035	1	1852 9	N	1684	1457 2	359
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
EVANGELINE												
864566												
WELL #: 1				RRCID -> 281708				COMPL. DATE 03/03/2016				TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868
12	3100 N	1500	-0-	-1600	5807	378	1	1122 2	N	-0-		177
01	7493 X	1686	-0-	-5807	-0-	623	1	1063 2	N	-0-		177
02	2408 X	80	-0-	-2328	-0-	3	1	77 2	N	-0-		177
03	2666 X	307	-0-	-2359	-0-	30	1	277 2	N	-0-		177
04	2580 X	134	-0-	-2446	-0-	7	1	127 2	N	-0-		177
05	1674 X	686	-0-	-988	-0-	29	1	657 2	N	-0-		177

EGYPT (COOK MTN)														CNTY: WHARTON	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
EVANGELINE															
WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826															
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		
12	4588 X	719	-0-	-3869	-0-	180	1	539	2	N	-0-		109		
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	1221	1	2079	2	N	-0-		109		
02	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	237	1	4631	2	N	-0-		109		
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	N	-0-		109		
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	218	1	3830	2	N	-0-		109		
05	5394 X	2300	-0-	-3094	-0-	101	1	2199	2	N	-0-		109		
EGYPT (FRIO 4700)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DUNCAN "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
EGYPT (2800)														CNTY: WHARTON	
NUPOWER ENERGY, LLC															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670															
12	757	169	-0-	-588	-0-	21	1	148	2	N	-0-		-0-		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	N	-0-		-0-		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-		-0-		
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	130	2	N	-0-		-0-		
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	N	-0-		-0-		
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	25	1	126	2	N	-0-		-0-		
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														CNTY: WHARTON	
NUPOWER ENERGY, LLC															
ANDERSON															
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653															
12	6856	1256	-0-	-5600	-0-	154	1	1102	2	N	-0-		-0-		
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	160	1	1057	2	N	-0-		-0-		
02	1316 N	1313	-0-	-3	-0-	144	1	1169	2	N	-0-		-0-		
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	164	1	1026	2	N	-0-		-0-		
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1080	2	N	-0-		-0-		
05	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	190	1	975	2	N	-0-		-0-		
ANDERSON															
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664															
12	6844	1256	-0-	-5588	-0-	154	1	1102	2	N	-0-		-0-		
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	160	1	1057	2	N	-0-		-0-		
02	1316 N	1307	-0-	-9	-0-	143	1	1164	2	N	-0-		-0-		
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	164	1	1026	2	N	-0-		-0-		
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	184	1	1085	2	N	-0-		-0-		
05	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	191	1	979	2	N	-0-		-0-		
ANDERSON															
WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675															
12	7750	2636	-0-	-5114	4239	325	1	2311	2	N	-0-		-0-		
01	3100 N	1657	-0-	-1443	2796	217	1	1440	2	N	-0-		-0-		
02	2800 N	1479	-0-	-1321	1475	162	1	1317	2	N	-0-		-0-		
03	3008 N	1533	-0-	-1475	-0-	212	1	1321	2	N	-0-		-0-		
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-		-0-		
05	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	227	1	1164	2	N	-0-		-0-		

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)			27923 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON														
VI-WOLF, LLC			884907																							
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 160177			COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5404 - 5414												
M	0	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	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
DAVRAN			WELL #: 1			RRCID -> 283627			COMPL. DATE 11/24/2017			TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
EL CAMPO (YEGUA)			27923 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON														
GRAND RESOURCES, INC.			324750																							
ZALMAN			WELL #: 1			RRCID -> 124325			COMPL. DATE 06/11/2021			TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9446 - 10097												
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-		1257	2	245	9	N	223		359	1								129	
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-		940	2	226	9	N	205		182	1								152	
02		1008 N	-0-	-0-	-0-	-1008	-0-						N	-0-											152	
03		1116 N	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-											152	
04		1080 N	-0-	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-											152	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		56	1								96	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON														
KUEHNLE			WELL #: 2			RRCID -> 146633			COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032												
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-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-											-0-	
KUEHNLE			WELL #: 4			RRCID -> 196721			COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170												
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-		1889	2	195	9	N	177		179	1								159	
01		2139 N	1462	-0-	-0-	-677	-0-		1320	2	142	9	N	129		184	1								104	
02		1904 N	-0-	-0-	-0-	-1904	-0-						N	-0-											104	
03		2077 N	1199	-0-	-0-	-878	-0-		1008	4	191	9	N	174											278	
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-		1757	4	245	9	N	223		355	1								146	
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-		1751	4	206	9	N	187		176	1								157	
KUEHNLE			WELL #: 5			RRCID -> 207005			COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53				N	-0-											-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53				N	-0-											-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53				N	-0-											-0-	
03		14B2 EXT	1008	-0-	-0-	1008	-0-		1061		1008	4	N	-0-											-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1061				N	-0-											-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1061				N	-0-											-0-	

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
KUBELA		WELL #:		2	RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365						
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
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			88
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			88
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			88
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			88
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			88
*05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			88

DLCC		WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870						
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-			332
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-			332
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			332
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			332
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			332
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			332

EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698											
SUZANNE		WELL #:		1	RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WATZ		WELL #:		1	RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KWS OIL & GAS, LLC				479180											
MERTA-FUCIK		WELL #:		1	RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #:		1	RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//	27964 255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
TR OFFSHORE, LLC			863725							
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	6	RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10820 - 10970
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	12	RRCID ->	070867	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	13331	PERF.12130 - 12162
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006 - 11118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430 - 11470
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:	4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.11166 - 11238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EL GORDO (11800)			27964 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TR OFFSHORE, LLC			863725							
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENGLEHART (WILCOX 8950) FLETCHER OPERATING, LLC HEIMAN-LEHRER														
29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 273611 WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028														
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
12	2573 N	1754	-0-	-819	-0-	532 1	1213 3	N		8				8
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	532 1	1430 3	N		76	38 1			46
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	532 1	1008 3	N		37				83
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	532 1	1625 3	N		47				130
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	532 1	1550 3	N		83	187 1			26
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	532 1	1808 3	N		14				40
						9 9								
						84 9								
						41 9								
						52 9								
						91 9								
						15 9								
ENGLEHART, S. (6200) CPML LLC LABAY, JOE														
29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO 120802 WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024														
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	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP HUVAR, SANDRA														
674803 WELL #: RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019														
ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 430368 WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780														
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	131 1	147 2	Y		-0-				-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	145 1	157 2	Y		-0-				-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	594 1	531 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	839 1	1173 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ G-10	867	-0-	867	2879	476 1	391 2	Y		-0-				-0-
05	2932 N	53	-0-	-2879	-0-	53 2		Y		-0-				-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760	-	8776
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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8124	-	8142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID -> 105298	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7700	-	8050
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829	-	1839
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8200	-	8510
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	80 1	90 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	89 1	96 2	Y	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	76 1	68 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	-0-	60 1	89 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
05	314 N	60	-0-	-254	-0-	60 2		Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7878	-	8542
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	135 1	152 2	Y	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	150 1	162 2	Y	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	95 1	85 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	66 1	105 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	60 1	110 2	Y	-0-		-0-
05	406 N	65	-0-	-341	-0-	65 2		Y	-0-		-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 7239	-	7247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86

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

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			
12	264 N		264	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	287 N		287	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	259 N		259	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	122	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	72	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	366	366	102	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	471 N		105	-0-	-366	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418				COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386				COMPL. DATE 11/27/2000				TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366			
12	269 N		269	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	142	2	Y	-0-			-0-
01	372 N		292	-0-	-80	-0-	-0-	140	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	224 N		132	-0-	-92	-0-	-0-	70	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	133	1	185	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		328	-0-	328	646	646	179	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	703 N		57	-0-	-646	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-

HLAVATY				WELL #: S 26	RRCID -> 292975				COMPL. DATE 03/22/2000				TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614			
12	134 N		134	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	66	2	N	8			60
								9	9							
01	136 N		136	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	71	2	N	-0-			60
02	112 N		93	-0-	-19	-0-	-0-	49	1	44	2	N	-0-			60
03	124 N		123	-0-	-1	-0-	-0-	49	1	74	2	N	-0-			60
04	133 N		133	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-			60
05	93 N		48	-0-	-45	-0-	-0-	48	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			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380			
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	45 2	Y	64	96 1	93
						70	9					
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	45	1	48 2	Y	20		113
						22	9					
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	104	1	96 2	Y	7		120
						8	9					
03	DLQ G-10	230	-0-	230	230	72	1	108 2	Y	45	85 1	80
						50	9					
04	DLQ G-10	288	-0-	288	518	107	1	87 2	Y	85	84 1	81
						94	9					
05	590 N	72	-0-	-518	-0-	35	1	37 9	Y	34		115
ESPERSON DOME, WEST		29382 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
COHN, A. B.		WELL #:		1	RRCID -> 111211		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
05	P&A COND	-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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141			Y	NO RPT		50

EVERGREEN BULL OPERATING, LLC GIBBS			//CONT.// 29725 001 106449 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 269189			EXEMPT COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 4700			CNTY: SAN JACINTO PERF. 4538 - 4556		
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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-					40	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-					40	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-					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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134					N	NO RPT					40	
FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL			30153 001 386310 WELL #: 42			ASSOCIATED RRCID -> 161538			49B COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 8173			CNTY: JEFFERSON PERF. 6398 - 7660		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
AUBEY, VICTOR			WELL #: 12			RRCID -> 223031			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7175			PERF. 6794 - 6808		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-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		
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	102 1	214 2	N	11	24 1						23	
						12 9											
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	122 1	105 2	N	-0-	22 1						1	
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	111 1	156 2	N	-0-							1	
03	279 #	237	-0-	-42	-0-	97 1	139 2	N	1	1 1						1	
						1 9											
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	86 1	207 2	N	-0-							1	
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	88 1	183 2	N	-0-	1 1						-0-	
JUNKER SPENCER			WELL #: 52			RRCID -> 262369			COMPL. DATE 06/24/1969			TOTAL DEPTH 6715			PERF. 6287 - 6294		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY BORDAGES, P., ESTATE, ET AL			30153 002 386310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED RRCID -> 045886			CAPACITY COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 8238			CNTY: JEFFERSON PERF. 7908 - 8017		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FANNETT *		//CONT.//		38153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7432 - 7726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188		PERF. 5286 - 5428					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6282 - 6290					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 2215 - 2348					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 -	7708		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL					WELL #:	58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 -	7683
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL					WELL #:	52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 -	7254
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANNETT, SW (NOD 2)					30159 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LASES COMPANY, INC.					487440									
WHITE, J. T.					WELL #:	1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 -	2185
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAURE (WILCOX)					30403 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
BADGER ENERGY, INC.					042410									
MITCHELL, GEORGE					WELL #:		RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 -	13725
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED_____					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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC HENDERSON				30540 500 102553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11196	-	11208	
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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-			1690	19	410	3	Y	82			138
01	465	N	295	-0-	-170	-0-			253	3	42	9	Y	38			176
02	336	N	255	-0-	-81	-0-			8	1	217	3	Y	27	165	1	38
03	527	N	421	-0-	-106	-0-			30	9	349	3	Y	60			98
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-			66	9	435	3	Y	70			168
05	279	N	39	-0-	-240	-0-			10	1	32	3	Y	5			173
									77	9							
									1	1							
									6	9							
SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE				789662		RRCID ->		248256	COMPL. DATE		01/09/2009	TOTAL DEPTH		11500	PERF.10412		- 10888
				WELL #:		1											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE				879035		RRCID ->		202098	COMPL. DATE		04/30/2004	TOTAL DEPTH		10950	PERF.10633		- 10813
				WELL #:													
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			636
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			636
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			636
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			636
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			636
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			636
PLUGGED AND ABANDONED_____03/21/2023																	
WILLIS ESTATE				WELL #:		2		RRCID ->		202957		COMPL. DATE		05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED_____05/15/2023																	
WILLIS ESTATE				WELL #:				RRCID ->		204035		COMPL. DATE		08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED_____04/21/2023																	

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

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742			
12	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	272	1	1684	3	N	34	181	1	35
						37	9							
01	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	275	1	1668	3	N	25			60
						28	9							
02	2016 N	1979	-0-	-37	-0-	280	1	1666	3	N	30			90
						33	9							
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	330	1	1899	3	N	34			124
						37	9							
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	296	1	1804	3	N	83	179	1	28
						91	9							
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	265	1	1909	3	N	36			64
						40	9							

PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11208			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//	30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420 PERF.11217 - 11242
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

HENDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510 PERF.11020 - 11188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10874 - 10986
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)			30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
AMRWR, LLC			102699						
HENDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11001 - 11107
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874						
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11133 - 11214
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.// 30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874							
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #: 1ST		RRCID -> 263245		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	154
FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
PAPCO, INC.		638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
PAPCO, INC.		638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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					
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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10190 - 10228					
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
PLUGGED AND ABANDONED			11/15/2023											
FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT NO. 46			WELL #:		1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791					
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
FR TRACT 1-4B			WELL #:		70 F	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532					
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
FR TRACT 1-4B			WELL #:		67 F	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8223 - 8255					
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)				31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 9-12B				WELL #: 110 U	RRCID -> 114356	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8203	-	8248
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)				31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #: 68 H	RRCID -> 093112	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 8319	-	8339
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FR TRACT 46				WELL #: 51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 9054	PERF. 8336	-	8353
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FR TRACT 46				WELL #: 59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8339	-	8364
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FR TRACT 1-4B				WELL #: 70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8318	-	8334
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FISHERS REEF (FRIO 6, N)				31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FISHERS REEF TRACT 5-8B				WELL #: 104	RRCID -> 168709	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8342	-	8360
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FISHERS REEF (FRIO 17)													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC													
STATE TRACT 5-8A													
WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10148 - 10194													
M	ALLOW 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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 8200)													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC													
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2													
WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2													
WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (9800 FB D)													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC													
STATE TRACT 9-12B													
WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF, N. (9300)													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC													
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A													
WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FLAGPOND (FRIO LOWER)													
TEXAKOMA E & P, LLC													
FLAG POND													
WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 10051 - 10059													
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5365	3	13	9	N	12		342
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4699	3	17	9	N	15		357
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-		357
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	1			N	-0-		357
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-		357
05	5208 X	3574	-0-	-1634	-0-	3574	2			N	-0-		357

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																		
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																		
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519																		
M	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162																		
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
PARTEN OPERATING INC. 642718																		
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446																		
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	563	2	N	67					272
								74	9									
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	-0-	109	1	59	2	N	28	188	1			112
								31	9									
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	-0-	217	1	849	2	N	85					197
								94	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	1590	2	N	77	170	1			104
								85	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1320	2	N	103					207
								113	9									
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	1396	2	N	107	187	1			127
								118	9									
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504																		
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	5720	2	N	-0-					43
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	5226	2	N	171					214
								188	9									
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	4773	2	N	153	189	1			178
								168	9									
03	6200	X	5951	-0-	-249	-0-	-0-	469	1	5379	2	N	94	192	1			80
								103	9									
04	6000	X	5568	-0-	-432	-0-	-0-	453	1	5057	2	N	53					133
								58	9									
05	6200	X	5647	-0-	-553	-0-	-0-	458	1	5016	2	N	157	188	1			102
								173	9									
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROMBERG, ET AL				//CONT.//	32156 710 681327	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
				WELL #:	1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9844	-	10385			
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
12 01 02 03 *04 *05	8 11 8 31 11 8	N N N N N N	8 11 8 8 8 8	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -23 -3 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		8 8 8 8 8 8	1 1 1 1 1 1		N N N N N N	-0- 3 -0- -0- -0- -0-					226 229 229 229 229 229
SANDEL OPERATING COMPANY ST. REGIS PAPER CO. "C"				WELL #:	747534 1	RRCID -> 097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	10342	-	10450			
12 01 02 03 04 05	3100 3339 3225 3552 3421 3100	X X X X X X	2208 3339 3225 3552 3421 3021	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-892 -0- -0- -0- -0- -79	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		2151 3275 3149 3372 3360 2953	2 2 2 2 2 2		57 64 76 180 61 68	9 9 9 9 9 9	N N N N N N	52 58 69 164 55 62	179 1 311 1		87 145 214 67 122 184
DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID -> 271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10350	-	10476			
12 01 02 03 04 05	2276 2604 1953 2357 2170 2170	N N N N N N	2276 1572 1953 2357 2170 2164	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -1032 -0- -0- -0- -6	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		2231 1520 1909 2223 2127 2121	2 2 2 2 2 2		45 52 44 134 43 43	9 9 9 9 9 9	N N N N N N	41 47 40 122 39 39	220 75 1		205 252 72 119 158 197
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	32156 781 100365 1 L	ASSOCIATED RRCID -> 006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10841	-	10882			
12 01 02 03 04 05	62 27 26 0 24 33	X X X X X X	62 27 26 -0- 24 33	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		62 27 26 24 33	2 2 2 2 2 2			N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				118 118 118 118 118 118
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID -> 031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	N/A					
12 01 02 03 04 05	4743 3906 3544 DLQ G-10 DLQ G-10 12414	X X X X X X	277 3746 3544 4837 3637 3940	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-4466 -160 -0- 4837 3637 -8474	-0- -0- -0- 4837 8474 -0-	-0- -0- -0- 4837 8474 -0-		176 3695 3490 4768 3590 3884	2 2 2 2 2 2		101 51 54 69 47 56	9 9 9 9 9 9	Y Y Y Y Y Y	92 46 49 63 43 51	72 43 54 22 177 1		73 119 125 134 155 29
FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID -> 032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12 01 02 03 04 05	P&A P&A P&A P&A P&A P&A	COND COND COND COND COND COND	-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- -0- -0-					N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					59 59 59 59 59 59
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022																		

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:	11 F	RRCID -> 032362	COMPL. DATE 01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10598 - 10638
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:	12 F	RRCID -> 032363	COMPL. DATE 03/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10643 - 10682
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:	71 U	RRCID -> 032367	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10590 - 0
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	251	2	242	9	Y	220	320	1			95
01	7099 X	5842	-0-	-1257	-0-	5625	2	217	9	Y	197	183	1			109
02	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5555	2	202	9	Y	184	144	1			149
03	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7004	2	222	9	Y	202	338	1			13
04	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6598	2	218	9	Y	198	165	1			46
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7044	2	211	9	Y	192	175	1			63
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:	1712	RRCID -> 032373	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	609	2	388	9	Y	353	383	1			62
01	17546 X	14486	-0-	-3060	-0-	14163	2	323	9	Y	294	193	1			163
02	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	14118	2	331	9	Y	301	199	1			265
03	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18364	2	338	9	Y	307	394	1			178
04	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	17955	2	394	9	Y	358	198	1			338
05	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18521	2	331	9	Y	301	384	1			255
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:	201 L	RRCID -> 032374	COMPL. DATE 10/03/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:	211 L	RRCID -> 032375	COMPL. DATE 04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:	291	RRCID -> 032376	COMPL. DATE 09/01/1962	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365									
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	70	1 2	Y	-0-
01		140 N	70	-0-	-70	-0-	70 2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10746 - 10794									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797									
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON											
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//										100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585		PERF.11700 - 12012									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
									STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77		
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77		
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77		
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77		
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102		
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102		
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102		
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102		

SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33		

CHAMBLESS										WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-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									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		

BURK ROYALTY CO., LTD.										108799																	
TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 266537		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10671 - 11090									
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-		
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-		
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-		
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-		
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-		
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
HARGRAVE WELL #: RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582									
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021									
CONTRAST ENERGY, LLC 173799									
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			117
E2 OPERATING LLC 238475									
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836									
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			149
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			28
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			154
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			154
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635									
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-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-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	132	1		204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	145	1		235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	156	164	1		227
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119	176	1		170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132				302
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				302
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	517	217	1		454
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	695	825	1		324
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216	189	1		351
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	599	606	1		344
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				344
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	382	240	1		376
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	250	370	1		256
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	281	185	1		352
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	631	729	1		254
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	251	184	1		321
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				321
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11				97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				139
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				139
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	260	169	1		205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	262	180	1		287
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82	184	1		185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	118	1		232
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				232

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475										
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291										
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
HENRY										
WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	115
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
TRICHEL										
WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723										
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	3	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
BELL										
WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	0 N	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										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	109	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	192
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	192
BARR										
WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
GIBBS BROS										
WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	64	1	37
01	0	N	-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	50			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			115
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	142	1	50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152	72	1	137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72			282
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41	187	1	136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39			159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF. 10595 - 12197																	
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	138	1			112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					217
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2023																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	103	1			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	94	1			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	78	1			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	81	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	117	1			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	48	1			94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	174	1			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	88	1			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475										
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				82
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473										
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2 9	49
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6 9	54
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1 9	55
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1 9	56
*04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	1		56
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		56
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902										
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	8	1	9 9	161
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		161
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		161
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1		161
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		161
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45 9	202
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444										
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				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			
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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
JEANETTE				WELL #: 102	RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL	DEPTH 10255	PERF. 9306	- 10231			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FORREST C				WELL #: 6	RRCID -> 293629	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL	DEPTH 11415	PERF. 9460	- 11185			
12	266	N	11	-0-	-255	-0-	11	2					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-							2
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-							2
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-							2
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-							2
KMAC				WELL #: A 1	RRCID -> 293681	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL	DEPTH 11313	PERF. 9680	- 11022			
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2	9			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797									
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL	DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL	DEPTH 12308	PERF. 10240	- 11878			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257																			
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	
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HYDE										WELL #:	1	RRCID -> 271475	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500			
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MILES TIMBER										WELL #:	1	RRCID -> 271476	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290			
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLAIR A										WELL #:	1	RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492			
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GARRISON										WELL #:	1	RRCID -> 271482	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408			
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #:	201	RRCID -> 272229	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10030	- 10078			
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:	0101	RRCID -> 273489	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 9819	- 11531			
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671																		
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
12	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510																		
12	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324																		
12	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410																		
12	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																		
12	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827																		
12	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552																		
12	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	01	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									
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901										RRCID -> 275648	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10273	- 11944		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 702	RRCID -> 275666	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9925	- 11563						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0206	RRCID -> 275709	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 11718	PERF. 9879	- 11555						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0510	RRCID -> 275741	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 9985						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CHESTER					WELL #: 2	RRCID -> 275823	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10054	- 11688						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0701	RRCID -> 275834	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590	PERF.10090	- 11390						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0104	RRCID -> 275974	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754														
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10002 - 11663														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 10087 - 11302														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10124 - 15384														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999														
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																					
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606												RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811 - 11456		
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					
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
FERGUSON PRISON UNIT												WELL #:	0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
EASTHAM STATE PRISON FARM A												WELL #:	1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO												101653 WELL #:	1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
DAVID												WELL #:	1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
REED EXPLORATION LLC CANNON												102257 WELL #:	1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
REED EXPLORATION LLC			//CONT.// 102257													
FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631							
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAMBLESS			WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVELL			WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 10112 - 11683							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON			108799 WELL #: 1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YORK			WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
WORD			WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD			WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSSER			WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
E2 OPERATING LLC			238475														
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MANNING			WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475														
GREENE			WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TINSLEY			WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10044 - 11802						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRASELL			WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 10158 - 11250						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475							
CANANT			WELL #:		1	RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

HENRY			WELL #:		1	RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDY			WELL #:		1	RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BELL			WELL #:		1	RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						77

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475													
KNIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579						
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARCELLA			WELL #:		1	RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JETT			WELL #:		1	RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNBERRY			WELL #:		1	RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCADAMS			WELL #:		1	RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGGETT			WELL #:		1	RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475												
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999						
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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC				//CONT.// 238475												
STEWART				WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102				
M 0	ALLOW	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
STARNES				WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KNIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145				
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					117
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	9	N	6					123
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					123
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	9	N	1					124
*04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	1			N	-0-					124
*05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					124
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444												
KETCHUM				WELL #: 1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797												
LITTLE				WELL #: 1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001		RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF.10240 - 11878				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																				
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257																				
M	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	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BLAIR A					WELL #:	1	RRCID -> 271499	COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788				- 12492				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #:	201	RRCID -> 272244	COMPL. DATE 07/04/2011				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686				- 10922				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HYDE					WELL #:	1	RRCID -> 273053	COMPL. DATE 04/26/2011				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712				- 12500				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:	0103	RRCID -> 273077	COMPL. DATE 09/07/2013				TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064				- 11942				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:	0602	RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013				TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902				- 11510				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:	A 02	RRCID -> 273661	COMPL. DATE 01/09/2013				TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434				- 10637				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED										ONE WELL			CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03										RRCID ->	273663	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9720 - 10910	
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	* * CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102										RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10412 - 10620	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401										RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10207 - 11820	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601										RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.10834 - 11160	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01										RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.10306 - 11552	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510										RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9808 - 11542	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ELLIOTT WELL #: 1										RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.10592 - 12167	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 10087 - 11302														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 10004 - 11536														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10584 - 10850														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF. 11307 - 11600														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563															
M	0	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688															
M	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397															
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//	100797									
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0402	RRCID -> 280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	-	11794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:	1	RRCID -> 281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	-	11300
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653										
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID -> 280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	-	10867
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	-	10848
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
E2 OPERATING LLC				238475										
FORREST		WELL #:		2	RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STARNES		WELL #:		1	RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON					
REED EXPLORATION LLC				102257										
CANNON		WELL #:		1	RRCID -> 274367		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORENCE				WELL #:	1	RRCID -> 274882		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																		
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257																		
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																		
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																		
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WORD		WELL #:		1	RRCID -> 278445	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10634	- 12291							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD		WELL #:		1	RRCID -> 279416	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 11213	PERF. 9630	- 11133							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSSER		WELL #:		1	RRCID -> 281596	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 9221	- 11038							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
E2 OPERATING LLC		238475														
BRASSELL		WELL #:		1	RRCID -> 272045	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158	- 11250							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 272046	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10197	- 11898							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREENE		WELL #:		1	RRCID -> 273865	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475								
MANNING		WELL #:		1	RRCID -> 274570		COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772	- 11499		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9865	- 11603		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 276907		COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10044	- 11802		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BELL		WELL #:		1	RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BARR		WELL #:		1	RRCID -> 278826		COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GIBBS BROS		WELL #:		1	RRCID -> 279384		COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12438	PERF.10766	- 12377		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CANANT		WELL #:		1	RRCID -> 279415		COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10116	- 11638		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475									
TRICHEL		WELL #:		1	RRCID -> 279473	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9618	- 10723				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STIVER											WELL #: 1		RRCID -> 279546
											COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845
											PERF. 9991		- 11523
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HENRY											WELL #: 1		RRCID -> 279547
											COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650
											PERF. 9724		- 11072
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDY											WELL #: 1		RRCID -> 279598
											COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249
											PERF. 10423		- 12110
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON											WELL #: 1		RRCID -> 279974
											COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400
											PERF. 9398		- 10352
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BANKHEAD											WELL #: 1		RRCID -> 280214
											COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350
											PERF. 10511		- 12155
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KNIGHT											WELL #: 1		RRCID -> 281027
											COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685
											PERF. 9808		- 11579
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475														
THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 281401		COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10877	- 12339								
M	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 281402		COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 12605	PERF.10595	- 12197								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JETT		WELL #:		1	RRCID -> 281404		COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 12516	PERF.10699	- 12310								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 281435		COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 11265	PERF. 9350	- 11094								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARCELLA		WELL #:		1	RRCID -> 281436		COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10727	- 12279								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGGETT		WELL #:		1	RRCID -> 281535		COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9186	- 10990								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9339	- 11164								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475											
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999											
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				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	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID -> 271039	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	- 10228	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID -> 274747	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03											RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910					
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1											RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901											RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701											RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104											RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1											RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H											RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101		RRCID -> 279971		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765	
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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HYDE, MARTY					WELL #: 3		RRCID -> 280379		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HANLEY					WELL #: 1		RRCID -> 280397		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM A					WELL #: 1		RRCID -> 281038		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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

DAVID					WELL #: 1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
REED EXPLORATION LLC										102257							
CANNON										WELL #:	1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FLORENCE										WELL #:	1	RRCID -> 274756	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630	- 10631	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 276819	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS										WELL #:	1	RRCID -> 279393	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SAVELL										WELL #:	1	RRCID -> 280219	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON										108799							
										WELL #:	1	RRCID -> 259649	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230															
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC										238475								
BRASSELL										WELL #:	1	RRCID ->	272012	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158 - 11250
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	* EOM BALANCE			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
TURNER										WELL #:	1	RRCID ->	272017	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197 - 11898
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
GREENE										WELL #:	1	RRCID ->	273695	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648 - 11490
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
MANNING										WELL #:	1	RRCID ->	273959	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772 - 11499
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
VIVIENNE										WELL #:	1	RRCID ->	274635	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF. 9761 - 11603
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
STIVER										WELL #:	1	RRCID ->	276859	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	11845	PERF. 9991 - 11523
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
TINSLEY										WELL #:	1	RRCID ->	276864	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10044 - 11802
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
M	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279														
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365														
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730														
12	527 X	164	-0-	-363	-0-	-0-	127	2	37	9	N	34	177 1	43
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	40	9	N	36		79
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	2	39	9	N	35		114
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	2	33	9	N	30		144
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	3824	2	32	9	N	29		173
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	4336	2	30	9	N	27		200

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 346

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 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
12	3534 X	2488	-0-	-1046	-0-	92	1	2396	2	N	-0-					103
01	3534 X	1553	-0-	-1981	-0-	62	1	1488	2	N	3					106
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3	9									
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	763	1	2547	2	N	100					206
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	110	9									
05	3782 X	88	-0-	-3694	-0-	1009	1	3754	2	N	67	188	1			85
						74	9									
						838	1	3106	2	N	30					115
						33	9									
						52	1	36	9	N	33					148
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 279460	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL	DEPTH 12678	PERF. 9752	- 10959					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)				32157 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON					
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365												
BRUTON 7 UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 032718	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL	DEPTH 10975	PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 279608	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL	DEPTH 12678	PERF. 9752	- 10959					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)				32176 400	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 259653	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL	DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01																

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)				32191 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BARCO OIL & GAS CO.				049170													
THOMPSON, J. O.				WELL #:	RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011																	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365													
HYDE, J. H.				WELL #:	1 U	RRCID -> 031528	COMPL. DATE 10/16/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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								
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-				WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10586 - 10618								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORREST-STATE UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//											32191 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC											238475			WELL #:			1			RRCID -> 291317			COMPL. DATE 05/04/2021			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10556 - 10582		
WALSH ESTATE																															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53									
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53									
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53									
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53									
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							53									
SNOWDEN OPERATING CO.											799350			WELL #:			1 U			RRCID -> 032911			COMPL. DATE 04/18/1962			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
ADAMS, W. H.																															
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)											32191 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON											
PARTEN OPERATING INC.											642718			WELL #:			1			RRCID -> 105078			COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 11750			PERF.10264 - 11043		
MYRA GOULD GU																															
12	1395	N		1044	-0-	-351	-0-	-0-	90	1	941	2	N		12							102									
01	1426	N		1223	-0-	-203	-0-	-0-	110	1	1113	2	N		-0-							102									
02	1316	N		1239	-0-	-77	-0-	-0-	107	1	1043	2	N		81							183									
03	1286	N		1286	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N		8		173	1				18									
04	1221	N		1221	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1104	2	N		7							25									
*05	1887	N		1887	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1749	2	N		10							35									
SEVEN J STOCK FARM, INC.											WELL #:			37			RRCID -> 106803			COMPL. DATE 04/18/1983			TOTAL DEPTH 21892			PERF.10228 - 11005					
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-									
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
FARMERS OIL COMPANY											WELL #:			3			RRCID -> 108666			COMPL. DATE 12/06/1983			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10119 - 10884					
12	2180	N		2180	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2015	2	N		-0-							114									
01	2227	N		2227	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2049	2	N		-0-							114									
02	2277	N		2277	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2090	2	N		-0-							114									
03	2635	N		2635	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2294	2	N		137		189	1				62									
04	2397	N		2397	-0-	-0-	-0-	-0-	151	9																					
05	2511	N		2502	-0-	-9	-0-	-0-	190	1	2207	2	N		-0-							62									
									201	1	2301	2	N		-0-							62									

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86 1	964 2	N	1					75
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	1 9								
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	85 1	886 2	N	-0-					75
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	76 1	757 2	N	-0-					75
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	89 1	967 2	N	-0-					75
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	86 1	929 2	N	-0-					75
						87 1	910 2	N	17					92
						19 9								
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
12	2294 N	1687	-0-	-607	-0-	142 1	1481 2	N	58					183
01	2077 N	1102	-0-	-975	-0-	64 9								
02	1652 N	948	-0-	-704	-0-	105 1	984 2	N	12					195
03	1674 N	940	-0-	-734	-0-	13 9								
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	94 1	854 2	N	-0-					195
						100 1	840 2	N	-0-					195
						152 1	1636 2	N	16					211
						18 9								
*05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	194 1	2007 2	N	16					227
						18 9								
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
12	1519 N	916	-0-	-603	-0-	80 1	836 2	N	-0-					80
01	1209 N	709	-0-	-500	-0-	69 1	640 2	N	-0-					80
02	1008 N	588	-0-	-420	-0-	55 1	533 2	N	-0-					80
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	83 1	743 2	N	-0-					80
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	56 1	578 2	N	-0-					80
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66 1	688 2	N	-0-					80
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	592 1	6287 2	N	61					253
01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	67 9								
02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	571 1	5733 2	N	-0-					253
						553 1	5424 2	N	69					322
						76 9								
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	353 1	3270 2	N	42	181 1				183
						46 9								
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	589 1	5975 2	N	39					222
						43 9								
*05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	552 1	5741 2	N	11					233
						12 9								
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
12	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	224 1	2431 2	N	23					187
						25 9								
01	2883 X	2409	-0-	-474	-0-	212 1	2197 2	N	-0-					187
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	141 1	1393 2	N	40					227
						44 9								
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	236 1	2573 2	N	12	191 1				48
						13 9								
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	233 1	2574 2	N	82					130
						90 9								
*05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	249 1	2716 2	N	30					160
						33 9								

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.															32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON				
															313121				
															WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701				
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
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	4				N	-0-					-0-
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	4				N	-0-					-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	4				N	-0-					-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	4				N	-0-					-0-
04	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT															32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA				
															076906				
															WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR															32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA				
															076906				
															WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622				
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	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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
SMITH HEIRS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794				
*06	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1	3				N	-0-					224
*07	188 N		188	-0-	-0-	B	-0-	187	3	1	9		N	1					225
*08	56 N		56	-0-	-0-	B	-0-	56	3				N	-0-					225
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	193 N		193	-0-	-0-	B	-0-	185	3	8	9		N	7	180	1			52
*10	236 N		236	-0-	-0-	B	-0-	230	3	6	9		N	5					57
*11	107 N		107	-0-	-0-	B	-0-	107	3				N	-0-					57
*12	212 N		212	-0-	-0-	B	-0-	205	3	7	9		N	6					63
*01	0 N		156	-0-	-156	B	156	148	3	8	9		N	7					70
02	110 N	NO RPT		-0-	-110	B	46						N	NO RPT					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 46																			
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	46						N	NO RPT					70
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					70
05	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					70
RAYNOR															WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348				
12	0 N		5415	-0-	5415	B	71976	5391	3	24	9		N	22	167	1			69
01	0 N		451	-0-	451	B	72427	451	3				N	-0-					69
02	6748 #	NO RPT		-0-	-6748	B	65679						N	NO RPT					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 65679																			
03	0	NO RPT		-0-	-0-	B	65679						N	NO RPT					69
04	0	NO RPT		-0-	-0-	B	65679						N	NO RPT					69
05	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	65679						N	NO RPT					69

FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906												
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH	14674	PERF.	3970 - 3990		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	15559	PERF.	13136 - 13420		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906												
RAYNOR				WELL #:		RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.	12688 - 12720		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 1		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020																

DEVON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	12498 - 12588		
*06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

WINSOOTT UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL	DEPTH	14722	PERF.	12885 - 12910		
12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3	48 9		N	44	189 1		56
01	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14752	3	202 9		N	184			240
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240

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	
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FRANKS (FRIO 10,000)			32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 3ST	RRCID -> 209602	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10330 - 10336	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GORDON			WELL #: 1	RRCID -> 222747	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10862 - 10868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FRANKS (SCHENCK UPPER)			32688 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 274735	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11285 - 11332	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)			32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #: 2	RRCID -> 082755	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11172 - 11264	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
FRANKS, C. E. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083	- 11407
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU										WELL #:	4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908	- 11910
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON										WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264	- 11541
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			15

FRANKS, C. E. GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507	- 11836
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILBY, M. ET AL G. U.										WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970	- 12310
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FRANKS (8900 SAND)			32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GORDON			WELL #: 5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937 - 8949	
M	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
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-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			15 1	226
FRELSBURG (Z-15-D)			32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.			082442					
NOSKA, J. EST.			WELL #: 1	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				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 #: 1	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412 - 10670	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				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	
12	0	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-				-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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
KST KATY			WELL #: 1	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361														
FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989														
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174														
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735														
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7205 - 7321														
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND															
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361															
FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6872 - 6942															
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)															STORAGE										CNTY: FORT BEND																			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP																																												
KST KATY																																												
WELL #: 1A															RRCID -> 165825										COMPL. DATE 11/19/1996					TOTAL DEPTH 7187					PERF. 7088 - 7148									
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																									
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
KST KATY															WELL #: 11										RRCID -> 190695					COMPL. DATE 01/31/2002					TOTAL DEPTH 7220					PERF. 7071 - 7190				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
KST KATY															WELL #: 12										RRCID -> 190696					COMPL. DATE 10/19/2018					TOTAL DEPTH 6898					PERF. 7249 - 7699				
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
FULTSHEAR, S. (CONS.)															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				
12	3844	X	2496	-0-	-1348	-0-	219	1	2180	2	Y	88	91	1		12	8	119																										
							97	9																																				
01	3844	X	3136	-0-	-708	-0-	285	1	2807	2	Y	40						159																										
							44	9																																				
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	375	1	3012	2	Y	23						182																										
							25	9																																				
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	300	1	4806	2	Y	-0-						182																										
*04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	296	1	4541	2	Y	24	85	1		1	8	120																										
							26	9																																				
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	198	1	4546	2	Y	22						142																										
							24	9																																				
MCMILLIAN															WELL #: 1										RRCID -> 211387					COMPL. DATE 04/07/2019					TOTAL DEPTH 15799					PERF.14300 - 14704				
12	3968	X	3290	-0-	-678	-0-	275	1	2736	2	Y	254	154	1		42	8	268																										
							279	9																																				
01	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	266	1	2613	2	Y	162	151	1				279																										
							178	9																																				
02	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	337	1	2707	2	Y	179	300	1				158																										
							197	9																																				
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	200	1	3210	2	Y	287	304	1				141																										
							316	9																																				
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	196	1	3002	2	Y	277	294	1		4	8	120																										
							305	9																																				
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	138	1	3171	2	Y	236	144	1				212																										
							260	9																																				

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// //CONT.// WELL #:		33290 300 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 211909		CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2004		CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940							
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
12	1209 X	257	-0-	-952	-0-	23 3	1 9	231	2	Y	3	1	8			3
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	268 9	1 9	2636	2	Y	8	1	1			10
02	756 X	177	-0-	-579	-0-	20	1	157	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	18	9	1	1	8	8
05	2914 X	1801	-0-	-1113	-0-	75 7	1 9	1719	2	Y	6	7	1			7

FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924						
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	30 2	1 9	299	2	Y	2	9	0	5	1	2
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	22 9	1 9	218	2	Y	8					10
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	111	2	Y	3					13
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
*04	240 N	181	-0-	-59	-0-	8 55	1 9	118	2	Y	50	8	8			55
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	220	2	Y	10	47	0			18

MCMILLIAN				WELL #:	4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560						
12	5084 X	3939	-0-	-1145	-0-	357 33	1 9	3549	2	Y	30	16	1	6	8	32
01	5084 X	4297	-0-	-787	-0-	395 17	1 9	3885	2	Y	15	17	1			30
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	520 22	1 9	4175	2	Y	20	32	1			18
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	300 37	1 9	4809	2	Y	34	35	1			17
*04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	285 36	1 9	4363	2	Y	33	35	1	1	8	14
05	4867 X	4784	-0-	-83	-0-	198 34	1 9	4552	2	Y	31	17	1			28

IMPARATO				WELL #:	3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230						
12	558 N	302	-0-	-256	-0-	18 106	1 9	178	2	Y	96	89	1	16	8	128
01	682 N	317	-0-	-365	-0-	26 34	1 9	257	2	Y	31					159
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26 25	1 9	206	2	Y	23					182
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					182
*04	300 N	146	-0-	-154	-0-	7 28	1 9	111	2	Y	25	85	1	2	8	120
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	7 26	1 9	150	2	Y	24					144

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN			//CONT.// //CONT.// WELL #:			33290 300 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
							RRCID ->	213780	COMPL. DATE		01/17/2019	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.12820	- 13739		
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
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-			354 85	1 9	3520	2	N	77	41	8			190
01	4185 X	3235	-0-	-950	-0-			292 67	1 9	2876	2	N	61	181	1			70
02	3780 X	3012	-0-	-768	-0-			324 87	1 9	2601	2	N	79					149
03	4185 X	3310	-0-	-875	-0-			188 111	1 9	3011	2	N	101					250
*04	3840 X	3166	-0-	-674	-0-			190 61	1 9	2915	2	N	55	254	1			51
05	3968 X	3201	-0-	-767	-0-			131 69	1 9	3001	2	N	63					114
IMPARATO						WELL #:	5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE		09/05/2005	TOTAL	DEPTH	14075	PERF.14334	- 14344	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FOSTER FARMS						WELL #:	1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE		02/21/2019	TOTAL	DEPTH	14022	PERF.13431	- 13675	
12	2852 X	2257	-0-	-595	-0-			185 227	1 9	1845	2	Y	206	172	0	32	8	145
01	2852 X	1942	-0-	-910	-0-			179 7	1 9	1756	2	Y	6					151
02	2464 X	1657	-0-	-807	-0-			178 48	1 9	1431	2	Y	44					195
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-			135 4	1 9	2160	2	Y	4					199
*04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-			116 78	1 9	1772	2	Y	71	52	8			218
05	2263 X	2122	-0-	-141	-0-			86 67	1 9	1969	2	Y	61	131	0			148
FOSTER CREEK ESTATES						WELL #:	1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE		06/18/2009	TOTAL	DEPTH	15801	PERF.13803	- 18546	
12	12 N	10	-0-	-2	-0-			1	1	9	2	N	-0-					87
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	2	N	-0-					87
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1	1	9	2	N	-0-					87
03	10 N	7	-0-	-3	-0-			7	2			N	-0-					87
*04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-					87
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-			1	1	19	2	N	-0-					87
GLESS						WELL #:	1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE		03/27/2006	TOTAL	DEPTH	15669	PERF.13905	- 13925	
12	1457 X	440	-0-	-1017	-0-			39 11	1 9	390	2	N	10	6	8			159
01	1457 X	684	-0-	-773	-0-			62 17	1 9	605	2	N	15					174
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-			123 28	1 9	987	2	N	25	182	1			17
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			84 3	1 9	1355	2	N	3					20
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			64 31	1 9	987	2	N	28	8	8			40
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			60 53	1 9	1374	2	N	48					88

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HARRISON				//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
				RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287						
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
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	274 45 9	1	2727	2	N	41	9 8				207
01	3193 X	2574	-0-	-619	-0-	231 72 9	1	2271	2	N	65	178 1				94
02	2884 X	2225	-0-	-659	-0-	235 100 9	1	1890	2	N	91					185
03	3193 X	2635	-0-	-558	-0-	154 10 9	1	2471	2	N	9					194
*04	2940 X	2328	-0-	-612	-0-	142 11 9	1	2175	2	N	10	24 1				180
05	3038 X	2493	-0-	-545	-0-	100 101 9	1	2292	2	N	92	168 1				104
MCMILLIAN				WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801		PERF.14110 - 16315				
12	1550 N	990	-0-	-560	-0-	88 31 9	1	871	2	Y	28	8 1	10 8			30
01	1550 N	666	-0-	-884	-0-	60 13 9	1	593	2	Y	12	27 1				15
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	93 11 9	1	751	2	Y	10	16 1				9
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	90 19 9	1	1448	2	Y	17	17 1				9
*04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	87 19 9	1	1333	2	Y	17	17 1	1 8			8
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	41 20 9	1	946	2	Y	18	9 1				17
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP				681327 WELL #: 1		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334		PERF.15631 - 15654				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					317
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100 1				219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					244
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.16000 - 16170				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
F.A.S.H. DEEP				WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13574 - 13589				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FULSHEAR, S. (CONS.)			//CONT.//			33290 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//			681327												
FOSTER FARMS DEEP			WELL #:			1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.16400	- 18474				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32					295
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	1			223
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					233
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
MOORE DEEP			WELL #:			1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607	- 17854				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					59
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
FASH DEEP			WELL #:			1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
VAQUERO OPERATING			882776															
FOSTER FARMS, INC			WELL #:			1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370	- 13400				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FUQUA (AUSTIN CHALK)			33328 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889															
FUQUA, L. R. ET VIR			WELL #:			1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730	- 12765				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEEXUS OIL LLC			495350															
FRAZIER UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032	- 15230				
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	18	1	71	2	N	-0-						97
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	119	1	485	2	N	-0-						97
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	170	1	691	2	N	-0-						97
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-						97
04	570	N	28	-0-	-542	-0-	6	1	22	2	N	-0-						97
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	107	1	435	2	N	-0-						97

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 362

[illegible]

S.T.	214-L	S/2	NW/4	WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL.	DATE	04/27/2017	TOTAL	DEPTH	6090	PERF.	6169	-	6188
12	4555		4555	-0-	-0-	-0-	1275	1	648	2	N	2393	2467	1			72
01	5347		5347	-0-	-0-	-0-	2632	9	703	2	N	2473	2442	1			103
02	5525		5525	-0-	-0-	-0-	1924	1	245	2	N	2567	2545	1			125
03	5736		5736	-0-	-0-	-0-	2720	9	215	2	N	2786	2786	1			125
04	4320		4083	-0-	-237	-0-	2456	1	23	2	N	2750	2750	1			125
05	4464		4083	-0-	-381	-0-	2824	9	23	2	N	2750	2750	1			125

GARDEN VILLAS (YEGUA)					34003 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169										
GARDEN VILLAS					WELL #:	1	RRCID -> 265023	COMPL.	DATE 03/14/2012	TOTAL	DEPTH	15968	PERF.15368	- 16744	
12	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	310	1	1180	2	N	127	175	1	97
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	140	9	1132	2	N	93			190
							102	9							
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	171	1	584	2	N	112	178	1	124
							123	9							
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	310	1	735	2	N	139	176	1	87
							153	9							
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	300	1	795	2	N	117			204
							129	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

GARWOOD (MIOCENE 1300)				34090 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
KALLINA, CARLTON J.				450347					
KALLINA, C. J.				WELL #:	1 C	RRCID -> 061791	COMPL. DATE 08/11/1973	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 1299 - 1308
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) KALLINA, CARLTON J. KALLINA, C. J.													34090 330 450347	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #: 1 T RRCID -> 061516													COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2098 - 2104			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-				-0-			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-				-0-			
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-				-0-			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-				-0-			
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-				-0-			
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-				-0-			
GARWOOD (WILCOX 8500) TMR EXPLORATION, INC. RAU, CHARLES													34090 594 834097	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #: 5 RRCID -> 087146													COMPL. DATE 01/25/1980	TOTAL DEPTH 9917	PERF. 8624 - 8636			
12	744 N	473	-0-	-271	-0-	32	1	439	2	N	2				170			
						2	9											
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	165	1		5			
02	756 N	226	-0-	-530	-0-	18	1	208	2	N	-0-				5			
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	82	1	1804	2	N	9				14			
						10	9											
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	N	18				32			
						20	9											
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	2	N	24				56			
						26	9											
GARWOOD (WILCOX 8600) FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE													34090 660 268602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #: 1 RRCID -> 187127													COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 8584 - 8600			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) B D PRODUCTION CO., INC. DOWELL, M. E.													34092 500 040190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
WELL #: 5 RRCID -> 200370													COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2100 - 2102			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
GARWOOD, NORTH (3050) B D PRODUCTION CO., INC. RAU													34092 800 040190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #: 2 RRCID -> 294037													COMPL. DATE 10/25/2022	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2918 - 2925			
12	4016 R	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-				-0-			
01	3968 #	3649	-0-	-319	-0-	3649	2			N	-0-				-0-			
02	3668 #	3576	-0-	-92	-0-	3576	2			N	-0-				-0-			
03	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-				-0-			
04	3930 #	3523	-0-	-407	-0-	3523	2			N	-0-				-0-			
05	4030 #	3418	-0-	-612	-0-	3418	2			N	-0-				-0-			

GARWOOD, S.E. (F-3400)			34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.			295861												
STAFF			WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)			34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255												
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF.15316 - 15334				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)			34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.			722819												
KALLINA			WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)			34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
BRITNIC OIL & GAS, INC.			093621												
PINTAIL			WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBBS BROS. (BUDA)			34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER									
ZAZA ENERGY, LLC			950545															
STINGRAY			WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078							
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE									
E2 OPERATING LLC			238475															
RIVERSIDE CAMPUS			WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 7590 - 11060							
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2				N	-0-					-0-	
01	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-	
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2025																		
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176															
TARGET UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 294216		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10337 - 12549							
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-	
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544															
BREDTHAUER UNIT			WELL #:		RRCID -> 296227		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAUSMANN			WELL #:		RRCID -> 296228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRUMP FAMILY TRUST			WELL #:		RRCID -> 296229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
OLEY UNIT WELL #: RRCID -> 296230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050															
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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC 635131															
SWEDISH CHEF WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040															
12	DLQ	G-10	5123	-0-	5123	68779	3764	3	1359	9	Y	1235	1239	1	203
01	DLQ	G-10	6281	-0-	6281	75060	5103	3	1178	9	Y	1071	1059	1	215
02		79279 R	4219	-0-	-75060	-0-	3641	3	578	9	Y	525	533	1	207
03		8020 R	8020	-0-	-0-	-0-	6650	3	1370	9	Y	1245	1253	1	199
04		7887 R	7887	-0-	-0-	-0-	6456	3	1431	9	Y	1301	1242	1	258
05		5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			258
GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS															
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471															
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
KOUATLI, AIMAN M. 476360															
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953															
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1			199
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			200
02	10	#	4	-0-	-6	-0-	3	2	1	9	N	1			201
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1			202
04	12	#	7	-0-	-5	-0-	6	2	1	9	N	1			203
05	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			203
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024															
12	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			8
01	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			8
02	644	#	633	-0-	-11	-0-	633	2			N	-0-			8
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1			9
04	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			9
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			9

GIDDINGS (BUDA)															49B			CNTY: BRAZOS							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED																									
HULLABALOO															WELL #:			1RE	RRCID -> 190267	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL	DEPTH 12420	PERF. 9667	- 12735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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							
12	1457 #	859	-0-	-598	-0-	789	2	70	9	N	64								265						
01	1364 #	747	-0-	-617	-0-	723	2	24	9	N	22				192	1			95						
02	1316 #	1284	-0-	-32	-0-	1188	2	96	9	N	87								182						
03	1457 #	857	-0-	-600	-0-	857	2			N	-0-								182						
04	1410 #	857	-0-	-553	-0-	857	2			N	-0-								182						
05	1426 #	408	-0-	-1018	-0-	408	2			N	-0-								182						

DODD															WELL #:			1H	RRCID -> 262773	COMPL. DATE 04/03/2011	TOTAL	DEPTH 10812	PERF.10636	- 14276	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								5						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	5			-0-						
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2025																									

VERDUN OIL & GAS LLC															884566										
BALKE, I.															WELL #:			1	RRCID -> 242994	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL	DEPTH 10417	PERF.10350	- 10413	
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-								130						
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-								130						
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-								130						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								130						
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-								130						
05	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT								130						

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															923444										
PATTERSON-CLARK UNIT															WELL #:			1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL	DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242	
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	2	N	-0-								57						
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-								57						
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-								57						
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-								57						
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	N	-0-								57						
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT								57						

PORTER, E. B.															WELL #:			7	RRCID -> 219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12127	PERF. 9085	- 11800
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	219	2	132	9	N	120	181	1						158						
01	465 #	117	-0-	-348	-0-	75	2	42	9	N	38								196						
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	283	2	219	9	N	199	179	1						216						
03	589 #	177	-0-	-412	-0-	104	2	73	9	N	66	183	1						99						
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	16	1	214	2	N	157	180	1						76						
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	173	9			N	NO RPT								76						

DALBOSCO															WELL #:			E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL	DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-						

GIDDINGS (BUDA)				//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		923444									
WELLS E				WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	-	17000
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
*08		5022 #	212	-0-	-4810	-0-	19 1	193 2	N			-0-			73
*09		150 #	51	-0-	-99	-0-	5 1	46 2	N			-0-			73
*10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-			73
*11		210 #	55	-0-	-155	-0-	5 1	50 2	N			-0-			73
*12		217 #	98	-0-	-119	-0-	8 1	90 2	N			-0-			73
*01		217 #	89	-0-	-128	-0-	89 1		N			-0-			73
*02		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 4		N			-0-			73
*03		258 R	258	-0-	-0-	-0-	26 1	232 2	N			-0-			73
*04		90 #	55	-0-	-35	-0-	5 1	50 2	N			-0-			73
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N			NO RPT			73
DOUG				WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485	-	15249
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
CHARLI				WELL #:			RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933	-	11940
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-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	2	2 8		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOYCE				WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10611	-	13999
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N			-0-			98
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N			-0-			98
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N			-0-			98
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N			4			102
							4 9								
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N			-0-			102
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			102
WARREN THOMAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	296658	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7900	-	8038
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)															WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															MCCULLOUGH-WINEMAN EF															WELL #: 3H															RRCID -> 280858															COMPL. DATE 01/08/2015															TOTAL DEPTH 11176															PERF.11608 - 19198															CNTY: BURLESON														
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																																																																																																
*12		1860	N		1860		-0-		-0-		-0-				-0-			244	1	288	2	69	4	259	9	Y	235		270	1								64																																																																																																
*01		2229	N		2229		-0-		-0-		-0-				-0-			327	1	477	2	77	4	348	9	Y	316		215	1		88	8				77																																																																																																	
*02		1442	N		1442		-0-		-0-		-0-				-0-			243	1	001	2	30	4	168	9	Y	153		152	1		16	8				62																																																																																																	
*03		1860	N		1663		-0-		-197		-0-				-0-			224	1	191	2	46	4	202	9	Y	184		174	1		4	8				68																																																																																																	
*04		388	N		388		-0-		-0-		-0-				-0-			73	1	274	2	15	4	26	9	Y	24		80	1		8	8				4																																																																																																	
05		0	N	NO RPT			-0-		-0-		-0-				-0-										Y	NO RPT											4																																																																																																	
MILES UNIT																																								WELL #:				1H	RRCID -> 281287				COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 11462				PERF.11572 - 18383																																																																													
*12		450	N		450		-0-		-0-		-0-				-0-			10	1	254	2	186	9		Y	169		169	1								29																																																																																																	
*01		522	N		522		-0-		-0-		-0-				-0-			13	1	309	2	200	9		Y	182		172	1								39																																																																																																	
*02		418	N		418		-0-		-0-		-0-				-0-			10	1	269	2	3	4	136	9	Y	124		118	1		8	8				37																																																																																																	
*03		620	N		413		-0-		-207		-0-				-0-			9	1	206	2	7	4	191	9	Y	174		167	1							44																																																																																																	
*04		385	N		385		-0-		-0-		-0-				-0-			7	1	196	2	7	1	196	2	Y	158		172	1							30																																																																																																	
05		0	N	NO RPT			-0-		-0-		-0-				-0-			8	4	174	9				Y	NO RPT											30																																																																																																	
RODGERS																																								WELL #:				3H	RRCID -> 281323				COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11394				PERF.11581 - 19173																																																																													
*12		1410	N		1410		-0-		-0-		-0-				-0-			43	1	1117	2	250	9		Y	227		240	1								39																																																																																																	
*01		963	N		963		-0-		-0-		-0-				-0-			28	1	691	2	244	9		Y	222		212	1		2	8				47																																																																																																		
*02		772	N		772		-0-		-0-		-0-				-0-			24	1	624	2	7	4	117	9	Y	106		119	1							34																																																																																																	
*03		1395	N		1324		-0-		-71		-0-				-0-			49	1	1089	2	40	4	146	9	Y	133		132	1		2	8				33																																																																																																	
*04		1197	N		1197		-0-		-0-		-0-				-0-			31	1	859	2	36	4	271	9	Y	246		232	1							47																																																																																																	
05		0	N	NO RPT			-0-		-0-		-0-				-0-										Y	NO RPT											47																																																																																																	
GOEN FAMILY																																								WELL #:				2H	RRCID -> 281657				COMPL. DATE 09/09/2015				TOTAL DEPTH 10545				PERF.11379 - 19931																																																																													
*12		791	N		791		-0-		-0-		-0-				-0-			23	1	602	2	166	9		Y	151		158	1								26																																																																																																	
*01		897	N		897		-0-		-0-		-0-				-0-			27	1	662	2	208	9		Y	189		174	1		1	8				40																																																																																																		
*02		674	N		674		-0-		-0-		-0-				-0-			20	1	530	2	6	4	118	9	Y	107		110	1		4	8				33																																																																																																	
*03		1057	N		1057		-0-		-0-		-0-				-0-			34	1	763	2	28	4	232	9	Y	211		191	1							53																																																																																																	
*04		1078	N		1078		-0-		-0-		-0-				-0-			29	1	787	2	33	4	229	9	Y	208		221	1							40																																																																																																	
05		0	N	NO RPT			-0-		-0-		-0-				-0-										Y	NO RPT											40																																																																																																	

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MILES UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-			11	1	275	2	Y	241	246 1
								265	9					41
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-			14	1	350	2	Y	214	208 1 2 8
								235	9					45
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-			13	1	341	2	Y	177	166 1
								4	4	195	9			56
*03	558 N	555	-0-	-3	-0-			17	1	382	2	Y	129	151 1 2 8
								14	4	142	9			32
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-			17	1	480	2	Y	149	153 1
								20	4	164	9			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	28
GOEN FAMILY														
WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849														
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			27	1	711	2	Y	325	349 1
								358	9					55
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			30	1	725	2	Y	358	335 1 2 8
								394	9					76
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-			26	1	672	2	Y	277	265 1
								7	4	305	9			88
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-			36	1	810	2	Y	284	301 1
								29	4	312	9			71
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-			34	1	927	2	Y	295	310 1
								39	4	325	9			56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	56
EWERT														
WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477														
*12	1953 X	1106	-0-	-847	-0-			36	1	938	2	Y	120	127 1
								132	9					20
*01	1953 X	1151	-0-	-802	-0-			39	1	943	2	Y	154	140 1 2 8
								169	9					32
*02	1540 X	932	-0-	-608	-0-			31	1	801	2	Y	83	89 1
								9	4	91	9			26
*03	1302 X	1064	-0-	-238	-0-			37	1	825	2	Y	156	143 1
								30	4	172	9			39
*04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-			36	1	990	2	Y	194	196 1
								41	4	213	9			37
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-							Y	NO RPT	37
EWERT														
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234														
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-			23	1	585	2	Y	136	140 1
								150	9					23
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-			22	1	533	2	Y	146	137 1 1 8
								161	9					31
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-			18	1	460	2	Y	88	91 1
								5	4	97	9			28
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-			26	1	566	2	Y	131	126 1
								21	4	144	9			33
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-			21	1	583	2	Y	177	176 1
								24	4	195	9			34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	34
GOEN FAMILY														
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 923444											
RAE				WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11097 - 16591			
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	
12	868 X	454	-0-	-414	-0-	12	1	306	2	N	124	179	1	103	
01	868 X	399	-0-	-469	-0-	136	9	255	2	N	122	91	1	134	
02	700 X	413	-0-	-287	-0-	10	1	277	2	N	111	89	1	156	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	134	9	122	9						
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	N	122	94	1	184	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	134	9						
						14	1	242	2	N	110	174	1	120	
						11	4	121	9						
						9	1			N	NO RPT			120	
						10	4								
RAE				WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11655 - 16966			
12	930 X	407	-0-	-523	-0-	10	1	253	2	N	131	176	1	108	
01	930 X	364	-0-	-566	-0-	144	9	210	2	N	132	96	1	144	
02	840 X	335	-0-	-505	-0-	9	1	211	2	N	104	96	1	152	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	145	9	114	9						
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	619	2	N	145	92	1	203	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	160	9			2	8		
						28	1	306	2	N	99	192	1	107	
						22	4	109	9			3	8		
						11	1			N	NO RPT			107	
						13	4								
KOVAR 'A'				WELL #:		1H	RRCID -> 290535	COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL	DEPTH 10219	PERF.10775 - 15480			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			121	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	N	287	178	1	230	
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	316	9	1810	2	N	289	356	1	163	
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	724	2	N	146			309	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	318	9								
						26	1			N	NO RPT			309	
						161	9								
BELL C				WELL #:		1H	RRCID -> 291056	COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL	DEPTH 9042	PERF. 9760 - 17335			
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	77	1	2405	2	N	687	747	1	140	
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	756	9	2256	2	N	691	542	1	288	
02	3192 X	2507	-0-	-685	-0-	71	1	1819	2	N	574	728	1	131	
03	3534 X	2339	-0-	-1195	-0-	760	9	1605	2	N	639	547	1	223	
04	3120 X	1971	-0-	-1149	-0-	57	1	1219	2	N	600	550	1	272	
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	631	9								
						31	1			N	NO RPT			272	
						703	9								
						92	1			N	NO RPT				
						660	9								
										N	NO RPT				
BROLLIER				WELL #:		1AC	RRCID -> 291447	COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL	DEPTH 12501	PERF.12776 - 18461			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
LEEXUS OIL LLC				495350														
DUSEK UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL		DEPTH 11570		PERF.11440 - 11454				
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	* * CODE	EOM BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544														
LUTHERHILL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 100216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL		DEPTH 11626		PERF.11382 - 11556				
12		62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2				N	-0-				20
01		31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2				N	-0-	5	5		15
02		15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2		1	9	N	1				16
03		152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2		1	9	N	1				17
04		121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-				17
05		108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-				17
FRANCIS				WELL #: 1 L		RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL		DEPTH 11520		PERF.11291 - 11390				
12		3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				25
01		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-				25
02		28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2				N	-0-				25
03		22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-				25
04		30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-				25
05		4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				25
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
APPELT				WELL #: 5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL		DEPTH 12021		PERF.11875 - 11935				
12		2170	N	1102	-0-	-1068	-0-	1083	2		19	9	N	17				135
01		2170	N	248	-0-	-1922	-0-	240	2		8	9	N	7				142
02		1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2				N	-0-				142
03		2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2203	2		68	9	N	62				204
04		2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2075	2		41	9	N	37			179 1	62
05		2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1964	2		29	9	N	26				88
APPELT UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL		DEPTH 11940		PERF.11757 - 11822				
12		1984	N	1064	-0-	-920	-0-	1050	2		14	9	N	13				148
01		1705	N	127	-0-	-1578	-0-	121	2		6	9	N	5				153
02		1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2				N	-0-				153
03		2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2		59	9	N	54				207
04		1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	2		46	9	N	42			177 1	72
*05		1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	2		29	9	N	26				98
TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL		DEPTH 11170		PERF.11076 - 11126				
12		4061	X	2081	-0-	-1980	-0-	2073	2		8	9	N	7				167
01		4061	X	936	-0-	-3125	-0-	934	2		2	9	N	2				169
02		4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4520	2		14	9	N	13				182
03		4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4120	2		17	9	N	15				197
04		3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3846	2		14	9	N	13				210
05		4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3901	2		32	9	N	29			179 1	60

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 374

GIDDINGS (EDWARDS, SANDER OPERATING HERNANDEZ		(GAS) COMPANY		//CONT.// //CONT.//		34733 620 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
				WELL #:		1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12178 - 12200					
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
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	567	2	11	9	N	10							153
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	610	2	10	9	N	9							162
02	700	N	317	-0-	-383	-0-	314	2	3	9	N	3							165
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	536	2	11	9	N	10							175
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	518	2	15	9	N	14							189
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	466	2	29	9	N	26			178	1			37
DANIEL, JEAN				WELL #:		1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
RAUCH				WELL #:		1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068					
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1262	2	31	9	N	28			185	1			55
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13							68
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1163	2	22	9	N	20							88
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	N	27							115
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27							142
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1258	2	28	9	N	25							167
MISS KATIE				WELL #:		1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
PALMER UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308					
12	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	2018	2	46	9	N	42							197
01	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1867	2	58	9	N	53			195	1			55
02	1848	N	1760	-0-	-88	-0-	1732	2	28	9	N	25							80
03	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1832	2	41	9	N	37							117
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1737	2	39	9	N	35							152
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1870	2	57	9	N	52							204
APPELT				WELL #:		1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767					
12	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-							107
01	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	2			N	-0-							107
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-							107
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-							107
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-							107
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-							107

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206													
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416													
M	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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931													
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689													
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18	20
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	20
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	20
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12	32
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	N	15	47
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	47

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT	-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
YOUNG, JOHN H., INC.				948460												
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942 PERF.11815 - 11884						
M 0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	1					N	-0-			127
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	2			129
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	1			3	9	N	3			132
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	2			134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3			137
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	2			139
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241 PERF.11820 - 11882						
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	1					N	-0-			209
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	1					N	-0-			209
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1					N	-0-			209
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-			209
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-			209
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-			209
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190 PERF.12020 - 12114						
12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5701	2	97	9			N	88	195	1	180
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	1	1	9			N	1	1	1	180
02	1596 X	361	-0-	-1235	-0-	330	1	31	9			N	28			208
03	1767 X	679	-0-	-1088	-0-	678	1	1	9			N	1			209
04	1710 X	487	-0-	-1223	-0-	487	1					N	-0-			209
05	1767 X	536	-0-	-1231	-0-	529	1	7	9			N	6			215
GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003 PERF.10313 - 15003						
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2					N	-0-			53
01	775 N	391	-0-	-384	-0-	391	2					N	-0-			53
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2					N	-0-			53
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2					N	-0-			53
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2					N	-0-			53
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2					N	-0-			53
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879												
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858 PERF. 2922 - 2949						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2020	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 9974 - 9982						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC					681161													
LEHMANN-SCHKADE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140						
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6

RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905						
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7

TEINERT-KUNZE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026						
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4

TUNA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014						
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT				WELL #:		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017																		

BARRACUDA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075						
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-
05	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													
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11348	- 11494					
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
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9965	- 9973					
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9992	- 10020					
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
AEON OPERATING, INC.				000834													
NAVASOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360	- 17899					
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484													
WOOD "K"		WELL #:		2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830	- 4982					
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD "K"		WELL #:		1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8402	- 8432					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484																			
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AKG OPERATING COMPANY 009566																			
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632																			
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	90	1	2272	2	N	-0-						-0-	
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1691	2	N	-0-						-0-	
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-						-0-	
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	103	1	2670	2	N	-0-						-0-	
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	118	1	3117	2	N	-0-						-0-	
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT						-0-	
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357																			
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390																			
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916																			
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-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425																			
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642																			
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						26	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						26	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26	
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						26	
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-						26	
05	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																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
BBX OPERATING, L.L.C. 058908																		
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025																		

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230																		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502																		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506																		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163																		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC												073059											
CASSIDY UNIT												WELL #:		1H		RRCID -> 284708		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 14397		PERF.14181 - 16627	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12		3627 X	3046	-0-	-581	-0-			373 1	2673 3	N	-0-						-0-					
01		3627 X	342	-0-	-3285	-0-			108 1	234 3	N	-0-						-0-					
02		3192 X	2686	-0-	-506	-0-			376 1	2310 3	N	-0-						-0-					
03		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-			602 1	4390 3	N	-0-						-0-					
04		2940 X	2426	-0-	-514	-0-			400 1	2026 3	N	-0-						-0-					
05		3038 X	2801	-0-	-237	-0-			771 1	2030 3	N	-0-						-0-					
BRG LONE STAR LTD.												090870											
JOLLY UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 164160		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12930 - 16930	
12		1240 N	1058	-0-	-182	-0-			1058 2		N	-0-						121					
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-			2000 2		N	-0-						121					
02		980 N	942	-0-	-38	-0-			942 2		N	-0-						121					
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			1084 2		N	-0-						121					
04		1500 N	925	-0-	-575	-0-			925 2		N	-0-						121					
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-			1189 2		N	-0-						121					
NORTH LAKE RESOURCES LLC												100308											
SEEKER												WELL #:		1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395		PERF.13421 - 18395	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
OLIPDP II, LLC												100467											
BECKY												WELL #:		01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10873 - 10908	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC												101171											
JACKSON, HELEN												WELL #:		1H		RRCID -> 158635		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 13570		PERF.10858 - 13570	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212															
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			52
01		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			52
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			52
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			52
04		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			52
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			52
ONE WORLD OPERATING, LLC 101288															
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431															
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
01		9 N	-0-	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-			13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			13
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			53
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-		-0-	5367	2		N	-0-		-0-
01	5487	X	5405	-0-	-82	-0-		-0-	5405	2		N	-0-		-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000															
12	3844	X	3541	-0-	-303	-0-		-0-	3541	2		N	-0-		-0-
01	3844	X	2934	-0-	-910	-0-		-0-	2934	2		N	-0-		-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ONE WORLD OPERATING, LLC				//CONT.// 101288											
WALKOVIK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321		PERF.14190 - 17809			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1457 N	925	-0-	-532	-0-		925 2			N	-0-			-0-	
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929 2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
APOLONIA				WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308		PERF.14056 - 19750			
12	1426 N	898	-0-	-528	-0-		898 2			N	-0-			-0-	
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902 2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WRANGLER				WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.15027 - 17187			
12	1209 X	804	-0-	-405	-0-		804 2			N	-0-			-0-	
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-		996 2			N	-0-			-0-	
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HJH RESOURCES LLC				101427											
HEATHER				WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11175 - 14074			
12	H15 VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
STOUT, PAUL J.				WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7701 - 7912	
12	H15 VIOL	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406											
POWELL UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13630 - 19730			
12	1116 X	958	-0-	-158	-0-		958 3			N	-0-			-0-	
01	10106 X	4295	-0-	-5811	-0-		4295 3			N	-0-			-0-	
02	9128 X	4295	-0-	-4833	-0-		4295 3			N	-0-			-0-	
03	4309 X	1845	-0-	-2464	-0-		1845 3			N	-0-			-0-	
04	4170 X	2242	-0-	-1928	-0-		2242 3			N	-0-			-0-	
05	4743 X	52	-0-	-4691	-0-		52 3			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RUMBLE ENERGY LLC 102969														
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-						N	-0-	81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	81
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088														
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CARR RESOURCES, INC. 135180														
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 289942 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700														
12	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	2				N	-0-	-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2				N	-0-	-0-
02	19880	X	14722	-0-	-5158	-0-	14722	2				N	-0-	-0-
03	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	22359	2				N	-0-	-0-
04	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ENDURANCE WELL #: 1H RRCID -> 298565 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 15379 PERF. N/A														
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CHISOS, LTD. 149421														
APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	181
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	181
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	181
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	181
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	181
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688														
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
12	1209	N	615	-0-	-594	-0-	613	2	2	9		N	2	51
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2				N	-0-	51
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9		N	7	58
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-	58
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9		N	5	63
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				N	-0-	63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688													
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701													
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
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		136
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	2		138
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2	140
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2		N	-0-		140
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	142
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2	144
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 10979 - 12844													
12	2418 X	1705	-0-	-713	-0-	-0-	1669	2	36	9	N	33	44
01	2418 X	778	-0-	-1640	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7	51
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	2	165	9	N	150	4
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	3761	2	122	9	N	111	114
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	2966	2	95	9	N	86	10
*05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2	68	9	N	62	72
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535													
12	1550 N	864	-0-	-686	-0-	-0-	670	2	194	9	N	176	1103
01	1550 N	289	-0-	-1261	-0-	-0-	282	2	7	9	N	6	936
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	697	9	N	634	1007
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2	407	9	N	370	1007
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	277	9	N	252	1257
05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	-0-	945	2	156	9	N	142	1219
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 10061 - 12405													
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	N	18	373
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	92	9	N	84	456
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	-0-	104	2	83	9	N	75	344
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	-0-	106	2	55	9	N	50	206
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	88	9	N	80	285
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	75	9	N	68	353
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650													
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		51
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	212	9	N	193	86
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	61	9	N	55	141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		158
E P C OIL & GAS, INC. 238482													
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11241 - 11438													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482															
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374															
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
12	31 N		2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			51
01	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					N	1			52
02	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			52
03	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			52
*04	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			52
05	8 N		-0-	-0-	-8	-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															
12	37020 X		37020	-0-	-0-	-0-	3798	1	33217	3	N	-0-			-0-
							5	4							
01	36518 X		32928	-0-	-3590	-0-	3735	1	29188	3	N	-0-			-0-
							5	4							
02	30240 X		28864	-0-	-1376	-0-	3142	1	25718	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	37014 X		33721	-0-	-3293	-0-	3845	1	29871	3	N	-0-			-0-
							5	4							
04	35820 X		31767	-0-	-4053	-0-	3759	1	28008	3	N	-0-			-0-
05	37014 X		27389	-0-	-9625	-0-	3725	1	23659	3	N	-0-			-0-
							5	4							
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200															
12	5 N		5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			60
01	9 N		9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	1			61
							1	9							
02	9 N		9	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	5			66
							6	9							
03	8 N		8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			66
04	9 N		4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-			66
05	9 N	NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT			66
GARRISON LTD. 295861															
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558															
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
12	16492 X		15891	-0-	-601	-0-	620	1	15062	2	N	190	185	1	28
							209	9							
01	16523 X		14457	-0-	-2066	-0-	577	1	13665	2	N	195	184	1	35
							215	9							
02	14924 X		12467	-0-	-2457	-0-	514	1	11768	2	N	168	3	8	200
							185	9							
03	17143 X		15646	-0-	-1497	-0-	616	1	14825	2	N	186	184	1	200
							205	9							
04	15690 X		14520	-0-	-1170	-0-	599	1	13690	2	N	210	374	1	35
							231	9							
05	15903 X		14847	-0-	-1056	-0-	620	1	14044	2	N	166	1	8	200
							183	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328																
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
12	39339 X	37190	-0-	-2149	-0-	1033 3 9	1	36154	2	N	3	3	8			-0-
01	38750 X	36303	-0-	-2447	-0-	1016 3 9	1	35284	2	N	3	3	8			-0-
02	34720 X	31116	-0-	-3604	-0-	891 4 9	1	30221	2	N	4	4	8			-0-
03	38440 X	35946	-0-	-2494	-0-	1026 4 9	1	34916	2	N	4	4	8			-0-
04	37050 X	32931	-0-	-4119	-0-	962 3 9	1	31966	2	N	3	3	8			-0-
05	37200 X	36527	-0-	-673	-0-	1029 2 9	1	35496	2	N	2	2	8			-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678																
12	23002 X	14305	-0-	-8697	-0-	649 179 9	1	13477	2	N	163	191	1	2	8	37
01	23002 X	21269	-0-	-1733	-0-	992 297 9	1	19980	2	N	270	187	1	5	8	115
02	20776 X	14878	-0-	-5898	-0-	888 220 9	1	13770	2	N	200	196	1	4	8	115
03	23219 X	14705	-0-	-8514	-0-	852 229 9	1	13624	2	N	208	190	1	3	8	130
04	22470 X	12861	-0-	-9609	-0-	761 230 9	1	11870	2	N	209	188	1	1	8	150
05	21266 X	12276	-0-	-8990	-0-	782 196 9	1	11298	2	N	178	191	1	2	8	135
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517																
12	34348 X	24071	-0-	-10277	-0-	926 2 9	1	23143	2	N	2	2	8			-0-
01	28055 X	22999	-0-	-5056	-0-	927 6 9	1	22066	2	N	5	5	8			-0-
02	23044 X	19084	-0-	-3960	-0-	766 2 9	1	18316	2	N	2	2	8			-0-
03	25017 X	18314	-0-	-6703	-0-	888 2 9	1	17424	2	N	2	2	8			-0-
04	23730 X	7838	-0-	-15892	-0-	303 2 9	1	7533	2	N	2	2	8			-0-
05	24056 X	14591	-0-	-9465	-0-	818 1 9	1	13772	2	N	1	1	8			-0-
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160																
12	12741 X	9651	-0-	-3090	-0-	929 246 9	1	8476	2	N	224	191	1	2	8	155
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	937 227 9	1	9004	2	N	206	199	1			162
02	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	812 196 9	1	7677	2	N	178	191	1	2	8	147
03	9641 X	8473	-0-	-1168	-0-	769 217 9	1	7487	2	N	197	184	1	1	8	159
04	9840 X	7966	-0-	-1874	-0-	748 193 9	1	7025	2	N	175	188	1	1	8	145
05	10168 X	8081	-0-	-2087	-0-	753 216 9	1	7112	2	N	196	194	1			147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2424	-0-	-800	-0-	154	1	2269	2	N	1	1 8		63
01	3224 X	2460	-0-	-764	-0-	154	1	2289	2	N	15			78
02	2912 X	2588	-0-	-324	-0-	159	1	2425	2	N	4	4 8		78
03	2418 X	276	-0-	-2142	-0-	20	1	256	2	N	-0-			78
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	249	1	3772	2	N	1	1 8		78
05	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	178	1	2329	2	N	-0-			78
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
12	4216 X	3473	-0-	-743	-0-	219	1	3224	2	N	27			187
01	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	235	1	3508	2	N	1	1 8		187
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	215	1	3273	2	N	-0-			187
03	3782 X	1421	-0-	-2361	-0-	100	1	1312	2	N	8			195
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	270	1	4102	2	N	17			212
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-	246	1	3209	2	N	1	1 8		212
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
12	3968 X	3053	-0-	-915	-0-	191	1	2812	2	N	45			84
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	254	1	3785	2	N	28			112
02	3444 X	3348	-0-	-96	-0-	206	1	3132	2	N	9			121
03	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-	126	1	1646	2	N	33			154
04	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	233	1	3539	2	N	21	1 8		174
05	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	261	1	3407	2	N	23	1 8		196
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
12	27125 X	25023	-0-	-2102	-0-	1181	1	23839	2	Y	3	3 8		-0-
01	27032 X	24356	-0-	-2676	-0-	1209	1	23144	2	Y	3	3 8		-0-
02	23548 X	21394	-0-	-2154	-0-	1035	1	20351	2	Y	7	7 8		-0-
03	26071 X	19678	-0-	-6393	-0-	919	1	18757	2	Y	2	2 8		-0-
04	24870 X	23463	-0-	-1407	-0-	1150	1	22310	2	Y	3	3 8		-0-
05	25017 X	21518	-0-	-3499	-0-	1035	1	20481	2	Y	2	2 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273 MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
M 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	
12	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	1222 3 9	1	24651	2	Y	3	3 8	-0-	
01	24428 X	23926	-0-	-502	-0-	1187 4 9	1	22735	2	Y	4	4 8	-0-	
02	21896 X	20353	-0-	-1543	-0-	985 2 9	1	19366	2	Y	2	2 8	-0-	
03	25885 X	20154	-0-	-5731	-0-	944 3 9	1	19207	2	Y	3	3 8	-0-	
04	25050 X	21941	-0-	-3109	-0-	1076 1	1	20865	2	Y	-0-		-0-	
05	25885 X	20077	-0-	-5808	-0-	966 1 9	1	19110	2	Y	1	1 8	-0-	
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
12	23994 X	20867	-0-	-3127	-0-	986 2 9	1	19879	2	Y	2	2 8	33	
01	23343 X	18586	-0-	-4757	-0-	921 3 9	1	17662	2	Y	3	3 8	33	
02	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	1033 6 9	1	20287	2	Y	5	5 8	33	
03	21886 X	19252	-0-	-2634	-0-	901 1 9	1	18350	2	Y	1	1 8	33	
04	21090 X	20093	-0-	-997	-0-	986 2 9	1	19105	2	Y	2	2 8	33	
05	23498 X	18269	-0-	-5229	-0-	879 2 9	1	17388	2	Y	2	2 8	33	
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
12	15500 X	13273	-0-	-2227	-0-	514 62 9	1	12697	2	Y	56	226 1	1 8	47
01	16864 X	13617	-0-	-3247	-0-	495 59 9	1	13063	2	Y	54	2 8		99
02	15232 X	12102	-0-	-3130	-0-	464 45 9	1	11593	2	Y	41	46 1	3 8	91
03	16864 X	13249	-0-	-3615	-0-	543 43 9	1	12663	2	Y	39	2 8		128
04	14280 X	12499	-0-	-1781	-0-	522 57 9	1	11920	2	Y	52	47 1	2 8	131
05	13609 X	12902	-0-	-707	-0-	577 40 9	1	12285	2	Y	36	2 8		165
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
12	25792 X	18553	-0-	-7239	-0-	1144 772 9	1	16637	2	Y	702	727 1	6 8	221
01	21142 X	17225	-0-	-3917	-0-	1101 681 9	1	15443	2	Y	619	711 1	12 8	117
02	15792 X	14502	-0-	-1290	-0-	1075 557 9	1	12870	2	Y	506	368 1	3 8	252
03	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1209 970 9	1	20116	2	Y	882	949 1	6 8	179
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	1138 781 9	1	17336	2	Y	710	658 1	5 8	226
05	18538 X	17539	-0-	-999	-0-	1147 744 9	1	15648	2	Y	676	577 1	5 8	320

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
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	
12	15872 X	14568	-0-	-1304	-0-	563 92 9	1 13913	2	Y	84	48 1	2 8		98	
01	16430 X	15153	-0-	-1277	-0-	549 95 9	1 14509	2	Y	86	2 8			182	
02	14840 X	12338	-0-	-2502	-0-	472 72 9	1 11794	2	Y	65	51 1	3 8		193	
03	16430 X	14666	-0-	-1764	-0-	600 68 9	1 13998	2	Y	62	187 1	3 8		65	
04	15540 X	14005	-0-	-1535	-0-	584 84 9	1 13337	2	Y	76	51 1	1 8		89	
05	15159 X	13531	-0-	-1628	-0-	604 64 9	1 12863	2	Y	58	1 8			146	
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
12	32178 X	26795	-0-	-5383	-0-	1553 1612 9	1 23630	2	Y	1465	1566 1	8 8		255	
01	27559 X	26780	-0-	-779	-0-	1596 1502 9	1 23682	2	Y	1365	1346 1	11 8		263	
02	24892 X	19042	-0-	-5850	-0-	1342 1095 9	1 16605	2	Y	995	945 1	7 8		306	
03	30020 X	30020	-0-	-0-	-0-	1544 1845 9	1 26631	2	Y	1677	1687 1	8 8		288	
04	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	1468 1489 9	1 23234	2	Y	1354	1424 1	6 8		212	
05	26784 X	26067	-0-	-717	-0-	1599 1540 9	1 22928	2	Y	1400	1249 1	5 8		358	
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
12	15500 X	14570	-0-	-930	-0-	554 334 9	1 13682	2	Y	304	237 1	5 8		223	
01	16275 X	14473	-0-	-1802	-0-	515 349 9	1 13609	2	Y	317	391 1	4 8		145	
02	14700 X	12181	-0-	-2519	-0-	458 287 9	1 11436	2	Y	261	244 1	1 8		161	
03	16275 X	12270	-0-	-4005	-0-	493 285 9	1 11492	2	Y	259	189 1	2 8		229	
04	15000 X	13902	-0-	-1098	-0-	571 293 9	1 13038	2	Y	266	419 1	3 8		73	
05	14570 X	12660	-0-	-1910	-0-	556 262 9	1 11842	2	Y	238	188 1	2 8		121	
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
12	15252 X	14785	-0-	-467	-0-	568 175 9	1 14042	2	Y	159	227 1	2 8		95	
01	16182 X	14246	-0-	-1936	-0-	513 172 9	1 13561	2	Y	156	2 8			249	
02	14616 X	12825	-0-	-1791	-0-	488 151 9	1 12186	2	Y	137	237 1	4 8		145	
03	16182 X	14162	-0-	-2020	-0-	577 141 9	1 13444	2	Y	128	188 1	3 8		82	
04	14700 X	12853	-0-	-1847	-0-	533 151 9	1 12169	2	Y	137	50 1	2 8		167	
05	14787 X	12050	-0-	-2737	-0-	535 123 9	1 11392	2	Y	112	178 1	1 8		100	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE	
12	22320 X	20264	-0-	-2056	-0-	2206 645	1 9	17413	2	Y	586	570	1	310
01	22320 X	19217	-0-	-3103	-0-	2135 647	1 9	16435	2	Y	588	570	1	320
02	19824 X	16864	-0-	-2960	-0-	1705 537	1 9	14622	2	Y	488	568	1	232
03	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	2270 741	1 9	19637	2	Y	674	693	1	207
04	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	2234 691	1 9	18525	2	Y	628	572	1	258
05	20274 X	18811	-0-	-1463	-0-	2115 596	1 9	16100	2	Y	542	669	1	128
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
12	69378 X	61791	-0-	-7587	-0-	217 1838	1 9	59736	2	N	1671	1727	1	154
01	68789 X	59784	-0-	-9005	-0-	217 1803	1 9	57764	2	N	1639	1537	1	252
02	60676 X	50231	-0-	-10445	-0-	240 1540	1 9	48451	2	N	1400	1352	1	296
03	65472 X	53108	-0-	-12364	-0-	664 1709	1 9	50735	2	N	1554	1709	1	140
04	60840 X	52966	-0-	-7874	-0-	658 1615	1 9	50693	2	N	1468	1319	1	287
05	61783 X	57342	-0-	-4441	-0-	687 1724	1 9	54931	2	N	1567	1693	1	159
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
12	26319 X	22129	-0-	-4190	-0-	1053 535	1 9	20541	2	Y	486	574	1	163
01	24645 X	23238	-0-	-1407	-0-	1091 586	1 9	21561	2	Y	533	460	1	234
02	21924 X	20207	-0-	-1717	-0-	964 468	1 9	18775	2	Y	425	386	1	272
03	24273 X	23616	-0-	-657	-0-	1142 557	1 9	21917	2	Y	506	584	1	193
04	23490 X	21490	-0-	-2000	-0-	1076 499	1 9	19915	2	Y	454	432	1	211
05	23250 X	22138	-0-	-1112	-0-	1137 494	1 9	20507	2	Y	449	382	1	277
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
12	72695 X	67372	-0-	-5323	-0-	217 854	1 9	66301	2	N	776	739	1	195
01	71920 X	66419	-0-	-5501	-0-	217 869	1 9	65333	2	N	790	737	1	245
02	62972 X	58233	-0-	-4739	-0-	248 751	1 9	57234	2	N	683	758	1	167
03	69006 X	63486	-0-	-5520	-0-	762 836	1 9	61888	2	N	760	768	1	157
04	66780 X	59340	-0-	-7440	-0-	722 759	1 9	57859	2	N	690	740	1	104
05	67363 X	62655	-0-	-4708	-0-	739 802	1 9	61114	2	N	729	550	1	282

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
M	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
12	32302 X	28268	-0-	-4034	-0-	1295 815 9	1	26158	2	Y	741	783	1	1 8	212
01	30225 X	27806	-0-	-2419	-0-	1267 848 9	1	25691	2	Y	771	854	1	3 8	126
02	27104 X	23955	-0-	-3149	-0-	1102 726 9	1	22127	2	Y	660	580	1	3 8	203
03	30008 X	27102	-0-	-2906	-0-	1280 777 9	1	25045	2	Y	706	581	1	2 8	326
04	29040 X	25675	-0-	-3365	-0-	1249 712 9	1	23714	2	Y	647	668	1	2 8	303
05	28272 X	26137	-0-	-2135	-0-	1306 716 9	1	24115	2	Y	651	584	1	3 8	367
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
12	10912 X	9791	-0-	-1121	-0-	1172 134 9	1	8485	2	Y	122	171	1	2 8	130
01	10912 X	9923	-0-	-989	-0-	1209 162 9	1	8552	2	Y	147	186	1	1 8	90
02	9716 X	7651	-0-	-2065	-0-	877 117 9	1	6657	2	Y	106	2	8		194
03	9889 X	9282	-0-	-607	-0-	1043 167 9	1	8072	2	Y	152	248	1	3 8	95
04	9600 X	9308	-0-	-292	-0-	1078 133 9	1	8097	2	Y	121	3	8		213
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1256 156 9	1	8930	2	Y	142	244	1	2 8	109
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
12	33511 X	25684	-0-	-7827	-0-	1896 402 9	1	23386	2	Y	365	382	1	5 8	227
01	32550 X	27334	-0-	-5216	-0-	1468 435 9	1	25431	2	Y	395	497	1	10 8	115
02	28252 X	24780	-0-	-3472	-0-	1508 406 9	1	22866	2	Y	369	191	1	10 8	283
03	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	1649 450 9	1	24971	2	Y	409	492	1	5 8	195
04	26460 X	25816	-0-	-644	-0-	1610 440 9	1	23766	2	Y	400	295	1	2 8	298
05	27435 X	26258	-0-	-1177	-0-	1812 458 9	1	23988	2	Y	416	485	1	4 8	225
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
12	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	847 1253 9	1	15561	2	N	1139	1165	1	2 8	259
01	17639 X	15472	-0-	-2167	-0-	923 1115 9	1	13434	2	N	1014	1144	1	4 8	125
02	15932 X	13837	-0-	-2095	-0-	760 993 9	1	12084	2	N	903	782	1	2 8	244
03	17670 X	12237	-0-	-5433	-0-	746 812 9	1	10679	2	N	738	773	1	2 8	207
04	17100 X	16273	-0-	-827	-0-	887 1124 9	1	14262	2	N	1022	938	1	2 8	289
05	17670 X	13912	-0-	-3758	-0-	866 928 9	1	12118	2	N	844	946	1	2 8	185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
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
12	22475 X	11232	-0-	-11243	-0-	962 1	10036 2	Y	213	184 1				117
01	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	234 9	1367 1	23445 2	Y	531	458 1	7 8		183
02	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	584 9	1244 1	18223 2	Y	415	380 1	3 8		215
03	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	457 9	1270 1	18300 2	Y	401	471 1	1 8		144
04	24570 X	17757	-0-	-6813	-0-	441 9	1169 1	16204 2	Y	349	262 1	2 8		229
05	25389 X	16161	-0-	-9228	-0-	384 9	1136 1	14683 2	Y	311	258 1	2 8		280
						342 9								
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
12	26102 X	25983	-0-	-119	-0-	1409 1	23320 2	Y	1140	1058 1	6 8			144
01	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	1254 9	1375 1	25663 2	Y	1145	1160 1	5 8		124
02	27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	1260 9	1261 1	25317 2	Y	903	878 1	7 8		142
03	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	993 9	1397 1	27586 2	Y	925	939 1	4 8		124
04	27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	1018 9	1342 1	25343 2	Y	883	831 1	1 8		175
05	30535 X	28100	-0-	-2435	-0-	971 9	1362 1	25879 2	Y	781	855 1	1 8		100
						859 9								
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682														
12	37572 X	28848	-0-	-8724	-0-	82 1	27948 2	Y	744	715 1	4 8			84
01	37572 X	28888	-0-	-8684	-0-	818 9	92 1	27869 2	Y	843	851 1	4 8		72
02	29820 X	25633	-0-	-4187	-0-	927 9	85 1	24616 2	Y	847	829 1	7 8		83
03	32457 X	24232	-0-	-8225	-0-	932 9	82 1	23207 2	Y	857	845 1	3 8		92
04	28123 X	28123	-0-	-0-	-0-	943 9	95 1	27073 2	Y	868	822 1	1 8		137
05	28892 X	27734	-0-	-1158	-0-	955 9	106 1	26686 2	Y	856	898 1	1 8		94
						942 9								
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
12	17360 X	13498	-0-	-3862	-0-	755 1	12464 2	Y	254	185 1	1 8			176
01	15810 X	13721	-0-	-2089	-0-	279 9	765 1	12651 2	Y	277	207 1	4 8		242
02	13804 X	12176	-0-	-1628	-0-	305 9	680 1	11248 2	Y	225	191 1	1 8		275
03	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-	248 9	772 1	12364 2	Y	242	381 1	1 8		135
04	14400 X	12228	-0-	-2172	-0-	266 9	732 1	11259 2	Y	215	220 1	2 8		128
05	13733 X	12164	-0-	-1569	-0-	237 9	751 1	11187 2	Y	205	177 1	2 8		154
						226 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
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
12	87916 X	78826	-0-	-9090	-0-	78823	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
01	87234 X	74986	-0-	-12248	-0-	74980	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
02	72772 X	59503	-0-	-13269	-0-	59499	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
03	80569 X	70779	-0-	-9790	-0-	70776	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
04	76290 X	67254	-0-	-9036	-0-	67251	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
05	78833 X	67990	-0-	-10843	-0-	67988	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
12	64697 X	54653	-0-	-10044	-0-	54651	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
01	64697 X	56129	-0-	-8568	-0-	56125	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
02	54068 X	49086	-0-	-4982	-0-	49083	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
03	59463 X	59463	-0-	-0-	-0-	59460	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
04	55289 X	55289	-0-	-0-	-0-	55286	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
05	56141 X	53940	-0-	-2201	-0-	53938	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
12	34812 X	34812	-0-	-0-	-0-	783 3 9	1	34026 2	N	3	3 8			-0-
01	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	795 9 9	1	33401 2	N	8	8 8			-0-
02	32060 X	24274	-0-	-7786	-0-	601 1	1	23673 2	N	-0-				-0-
03	35495 X	33565	-0-	-1930	-0-	774 3 9	1	32788 2	N	3	3 8			-0-
04	34350 X	28082	-0-	-6268	-0-	641 3 9	1	27438 2	N	3	3 8			-0-
05	34813 X	31639	-0-	-3174	-0-	743 3 9	1	30893 2	N	3	3 8			-0-
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467														
12	59520 X	53057	-0-	-6463	-0-	53055	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	58373 X	50600	-0-	-7773	-0-	50596	2	4 9	N	4	4 8			-0-
02	51352 X	44439	-0-	-6913	-0-	44438	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	53072 X	48448	-0-	-4624	-0-	48446	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	51360 X	45795	-0-	-5565	-0-	45792	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	53072 X	46366	-0-	-6706	-0-	46365	2	1 9	N	1	1 8			-0-
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078														
12	59396 X	42423	-0-	-16973	-0-	1365 488 9	1	40570 2	Y	444	475 1			301
01	58497 X	48639	-0-	-9858	-0-	1492 623 9	1	46524 2	Y	566	670 1			197
02	50820 X	46024	-0-	-4796	-0-	1371 543 9	1	44110 2	Y	494	556 1			135
03	54374 X	44978	-0-	-9396	-0-	1347 490 9	1	43141 2	Y	445	369 1			211
04	51870 X	47433	-0-	-4437	-0-	1495 503 9	1	45435 2	Y	457	460 1	7 8		201
05	50964 X	46079	-0-	-4885	-0-	1578 502 9	1	43999 2	Y	456	474 1	6 8		177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381														
M	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
12	66309 X	46828	-0-	-19481	-0-	1509 747 9	1	44572	2	Y	679	669 1	4 8	261
01	64604 X	52921	-0-	-11683	-0-	1606 777 9	1	50538	2	Y	706	678 1	8 8	281
02	56644 X	48831	-0-	-7813	-0-	1442 686 9	1	46703	2	Y	624	765 1	7 8	133
03	60388 X	44794	-0-	-15594	-0-	1338 644 9	1	42812	2	Y	585	388 1	6 8	324
04	57570 X	46722	-0-	-10848	-0-	1471 642 9	1	44609	2	Y	584	668 1	4 8	236
05	54064 X	44373	-0-	-9691	-0-	1522 616 9	1	42235	2	Y	560	473 1	4 8	319
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461														
12	82429 X	71377	-0-	-11052	-0-	71371	2	6 9	N	5	5 8			-0-
01	81499 X	69998	-0-	-11501	-0-	69996	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	66892 X	54918	-0-	-11974	-0-	54915	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	74059 X	64544	-0-	-9515	-0-	64540	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	69600 X	62538	-0-	-7062	-0-	62535	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	71362 X	62951	-0-	-8411	-0-	62948	2	3 9	N	3	3 8			-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701														
12	22289 X	20663	-0-	-1626	-0-	1447 58 4	1	17465	2	Y	1539	1712 1		361
01	22227 X	18843	-0-	-3384	-0-	1425 95 4	1	15749	2	Y	1431	1445 1		347
02	20076 X	16693	-0-	-3383	-0-	1148 91 4	1	14086	2	Y	1244	1248 1		343
03	22227 X	18660	-0-	-3567	-0-	1432 109 4	1	15586	2	Y	1394	1438 1		299
04	20010 X	17111	-0-	-2899	-0-	1398 66 4	1	14277	2	Y	1245	1209 1		335
05	20677 X	16655	-0-	-4022	-0-	1422 72 4	1	13904	2	Y	1143	1216 1		262
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736														
12	26102 X	23399	-0-	-2703	-0-	1547 60 4	1	20106	2	Y	1533	1732 1	5 8	307
01	25699 X	21806	-0-	-3893	-0-	1645 96 4	1	18538	2	Y	1388	1285 1	11 8	399
02	22400 X	19533	-0-	-2867	-0-	1336 103 4	1	16748	2	Y	1224	1267 1	3 8	353
03	24800 X	21246	-0-	-3554	-0-	1628 128 4	1	18028	2	Y	1329	1454 1	6 8	222
04	22650 X	19950	-0-	-2700	-0-	1622 80 4	1	16891	2	Y	1234	1060 1	7 8	389
05	23405 X	20172	-0-	-3233	-0-	1702 86 4	1	17031	2	Y	1230	1416 1	6 8	197
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481														
12	37138 X	31433	-0-	-5705	-0-	31432	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	36084 X	29832	-0-	-6252	-0-	29829	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	32032 X	25317	-0-	-6715	-0-	25316	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	35464 X	27936	-0-	-7528	-0-	27935	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	32520 X	26116	-0-	-6404	-0-	26115	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	31434 X	26523	-0-	-4911	-0-	26522	2	1 9	N	1	1 8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	32786 X	32786	-0-	-0-	-0-	1466	1	31320	2	N	-0-			-0-
01	32054 X	29236	-0-	-2818	-0-	1508	1	27722	2	N	5	5 8		-0-
02	28952 X	25424	-0-	-3528	-0-	1454	1	23969	2	N	1	1 8		-0-
03	32798 X	27833	-0-	-4965	-0-	1628	1	26204	2	N	1	1 8		-0-
04	31740 X	26109	-0-	-5631	-0-	1599	1	24508	2	N	2	2 8		-0-
05	32798 X	25475	-0-	-7323	-0-	1216	1	24256	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
12	39202 X	39202	-0-	-0-	-0-	1752	1	37448	2	N	2	2 8		-0-
01	36053 X	29845	-0-	-6208	-0-	1539	1	28298	2	N	7	7 8		-0-
02	29904 X	25147	-0-	-4757	-0-	1443	1	23702	2	N	2	2 8		-0-
03	39215 X	26930	-0-	-12285	-0-	1575	1	25352	2	N	3	3 8		-0-
04	37950 X	24829	-0-	-13121	-0-	1521	1	23306	2	N	2	2 8		-0-
05	39215 X	23476	-0-	-15739	-0-	1109	1	22364	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
12	38564 X	28255	-0-	-10309	-0-	1772	1	25553	2	Y	845	915 1		319
01	37231 X	32903	-0-	-4328	-0-	1824	1	29961	2	Y	1016	1204 1		131
02	32200 X	27700	-0-	-4500	-0-	1648	1	25084	2	Y	880	701 1		310
03	34038 X	24304	-0-	-9734	-0-	1641	1	21812	2	Y	774	814 1		270
04	32940 X	27006	-0-	-5934	-0-	1676	1	24433	2	Y	815	855 1	1 8	229
05	32891 X	26912	-0-	-5979	-0-	1810	1	24254	2	Y	771	703 1		297
						848	9							
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
12	24242 X	20034	-0-	-4208	-0-	1311	1	17901	2	Y	747	809 1	3 8	221
01	23250 X	19194	-0-	-4056	-0-	1150	1	17264	2	Y	709	719 1	8 8	203
02	20216 X	17076	-0-	-3140	-0-	1085	1	15279	2	Y	647	463 1	3 8	384
03	21173 X	18026	-0-	-3147	-0-	1296	1	16011	2	Y	654	735 1	2 8	301
04	20070 X	16990	-0-	-3080	-0-	1133	1	15244	2	Y	557	656 1	2 8	200
05	20026 X	16957	-0-	-3069	-0-	1228	1	15115	2	Y	558	451 1	6 8	301
						614	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363															
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	
12	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	1390 3255	1 9	38078	2 Y	2959	3020	1	30 8	384	
01	42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1292 3113	1 9	38394	2 Y	2830	2529	1	39 8	646	
02	40614 X	40614	-0-	-0-	-0-	1304 2856	1 9	36454	2 Y	2596	2783	1	46 8	413	
03	43121 X	42963	-0-	-158	-0-	1406 2978	1 9	38579	2 Y	2707	2681	1	26 8	413	
04	41730 X	39444	-0-	-2286	-0-	1148 2696	1 9	35600	2 Y	2451	2459	1	20 8	385	
05	44981 X	40131	-0-	-4850	-0-	992 2746	1 9	36393	2 Y	2496	2468	1	12 8	401	
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295															
12	45384 X	44763	-0-	-621	-0-	1480 2369	1 9	40914	2 Y	2154	2445	1		202	
01	45384 X	42361	-0-	-3023	-0-	1306 2162	1 9	38893	2 Y	1965	1676	1		491	
02	41300 X	37474	-0-	-3826	-0-	1236 1945	1 9	34293	2 Y	1768	1897	1		362	
03	45725 X	40377	-0-	-5348	-0-	1354 2074	1 9	36949	2 Y	1885	1914	1		333	
04	44250 X	37205	-0-	-7045	-0-	1110 1862	1 9	34233	2 Y	1693	1539	1		487	
05	44764 X	37462	-0-	-7302	-0-	955 1877	1 9	34630	2 Y	1706	1741	1	1 8	451	
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161															
12	95170 X	76709	-0-	-18461	-0-	1192 4301	1 9	71216	2 N	3910	4047	1	3 8	289	
01	85188 X	73565	-0-	-11623	-0-	1102 3890	1 9	68573	2 N	3536	3492	1	7 8	326	
02	76944 X	50962	-0-	-25982	-0-	672 2831	1 9	47459	2 N	2574	2722	1	4 8	174	
03	82491 X	43517	-0-	-38974	-0-	655 2624	1 9	40238	2 N	2385	2348	1	2 8	209	
04	76290 X	57531	-0-	-18759	-0-	562 3215	1 9	53754	2 N	2923	2910	1	3 8	219	
05	76694 X	64287	-0-	-12407	-0-	1975 3546	1 9	58766	2 N	3224	3204	1	2 8	237	
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972															
12	137981 X	114661	-0-	-23320	-0-	382 2338	1 9	111941	2 Y	2125	2165	1	12 8	219	
01	132773 X	110295	-0-	-22478	-0-	387 2199	1 9	107709	2 Y	1999	2025	1	15 8	178	
02	114296 X	93218	-0-	-21078	-0-	395 1969	1 9	90854	2 Y	1790	1645	1	18 8	305	
03	119071 X	102816	-0-	-16255	-0-	400 2190	1 9	100226	2 Y	1991	2090	1	13 8	193	
04	114990 X	91032	-0-	-23958	-0-	371 1954	1 9	88707	2 Y	1776	1670	1	11 8	288	
05	114669 X	92280	-0-	-22389	-0-	389 1993	1 9	89898	2 Y	1812	1961	1	6 8	133	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	69873 X	69873	-0-	-0-	-0-	2208 3755 9	1	63910	2 Y	3414	3545	1		334
01	66770 X	66770	-0-	-0-	-0-	1967 3196 9	1	61607	2 Y	2905	3005	1		234
02	59454 X	59454	-0-	-0-	-0-	1877 2962 9	1	54615	2 Y	2693	2489	1		438
03	70401 X	63191	-0-	-7210	-0-	2023 3291 9	1	57877	2 Y	2992	3017	1	1 8	412
04	67620 X	57478	-0-	-10142	-0-	1623 2928 9	1	52927	2 Y	2662	2734	1	1 8	339
05	69874 X	57600	-0-	-12274	-0-	1375 3002 9	1	53223	2 Y	2729	2625	1	1 8	442
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011														
12	144584 X	119526	-0-	-25058	-0-	1036 3373 9	1	115117	2 Y	3066	2905	1		387
01	139190 X	114418	-0-	-24772	-0-	995 3152 9	1	110271	2 Y	2865	2939	1		313
02	119000 X	99177	-0-	-19823	-0-	880 2793 9	1	95504	2 Y	2539	2571	1		281
03	119350 X	107037	-0-	-12313	-0-	1004 3126 9	1	102907	2 Y	2842	2795	1		328
04	115500 X	97489	-0-	-18011	-0-	977 2785 9	1	93727	2 Y	2532	2687	1		173
05	119350 X	97644	-0-	-21706	-0-	1031 2807 9	1	93806	2 Y	2552	2484	1	1 8	240
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725														
12	272211 X	254948	-0-	-17263	-0-	254944 2	4 9	N		4	4 8			-0-
01	272211 X	253148	-0-	-19063	-0-	253126 2	22 9	N		20	20 8			-0-
02	241612 X	225229	-0-	-16383	-0-	225220 2	9 9	N		8	8 8			-0-
03	254944 X	243829	-0-	-11115	-0-	243820 2	9 9	N		8	8 8			-0-
04	246720 X	230874	-0-	-15846	-0-	230861 2	13 9	N		12	12 8			-0-
05	254944 X	232844	-0-	-22100	-0-	232834 2	10 9	N		9	9 8			-0-
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722														
12	47740 X	37287	-0-	-10453	-0-	1311 1730 9	1	34246	2 N	1573	1556	1	4 8	312
01	41013 X	35895	-0-	-5118	-0-	1317 1778 9	1	32800	2 N	1616	1565	1	9 8	354
02	35840 X	31480	-0-	-4360	-0-	1079 1503 9	1	28898	2 N	1366	1542	1	4 8	174
03	39680 X	35387	-0-	-4293	-0-	1339 1559 9	1	32489	2 N	1417	1333	1	4 8	254
04	36090 X	32891	-0-	-3199	-0-	1236 1383 9	1	30272	2 N	1257	1315	1	7 8	189
05	37293 X	34581	-0-	-2712	-0-	1332 1382 9	1	31867	2 N	1256	1129	1	7 8	309
J-TATE-DAHMAN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
J-TATE-DAHMAN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIELSCHER					WELL #:	3H	RRCID -> 296102	COMPL. DATE 05/23/2024	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12816	- 22951			
12	129549 X	93956	-0-	-35593	-0-	414 1	91914 2	Y	1480	1562 1				120
						1628 9								
01	120466 X	90188	-0-	-30278	-0-	425 1	88551 2	Y	1102	999 1	11 8			212
						1212 9								
02	101500 X	78744	-0-	-22756	-0-	516 1	77108 2	Y	1018	976 1	1 8			253
						1120 9								
03	99324 X	82742	-0-	-16582	-0-	167 1	81256 2	Y	1199	1146 1	6 8			300
						1319 9								
04	96120 X	76144	-0-	-19976	-0-	162 1	74807 2	Y	1068	1130 1	11 8			227
						1175 9								
05	93961 X	75476	-0-	-18485	-0-	167 1	74180 2	Y	1026	1136 1	4 8			113
						1129 9								

HIELSCHER					WELL #:	6H	RRCID -> 296206	COMPL. DATE 07/07/2023	TOTAL DEPTH 12399	PERF.12958	- 19059			
12	33759 X	32177	-0-	-1582	-0-	94 1	30817 2	Y	1151	1156 1	6 8			134
						1266 9								
01	35836 X	26984	-0-	-8852	-0-	90 1	25754 2	Y	1036	1076 1	5 8			89
						1140 9								
02	33096 X	21939	-0-	-11157	-0-	74 1	20948 2	Y	834	834 1	7 8			82
						917 9								
03	36642 X	27024	-0-	-9618	-0-	92 1	25786 2	Y	1042	1008 1	4 8			112
						1146 9								
04	35460 X	24860	-0-	-10600	-0-	88 1	23532 2	Y	1127	1060 1	2 8			177
						1240 9								
05	32178 X	25522	-0-	-6656	-0-	104 1	24256 2	Y	1056	1115 1	2 8			116
						1162 9								

HIELSCHER					WELL #:	4H	RRCID -> 296245	COMPL. DATE 05/25/2024	TOTAL DEPTH 12939	PERF.12986	- 22403			
12	122388 X	85956	-0-	-36432	-0-	972 1	84090 2	Y	813	776 1				136
						894 9								
01	113677 X	81889	-0-	-31788	-0-	951 1	80179 2	Y	690	578 1				248
						759 9								
02	95872 X	67979	-0-	-27893	-0-	455 1	66873 2	Y	592	554 1				286
						651 9								
03	96751 X	74781	-0-	-21970	-0-	167 1	73846 2	Y	698	767 1				217
						768 9								
04	87540 X	67324	-0-	-20216	-0-	162 1	66472 2	Y	627	735 1	1 8			108
						690 9								
05	85963 X	69122	-0-	-16841	-0-	167 1	68326 2	Y	572	564 1	3 8			113
						629 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600															
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
12	32550 X	28547	-0-	-4003	-0-	85	1	27220	2	Y	1129	1114	1	6 8	130
01	31961 X	27790	-0-	-4171	-0-	1242	9								
02	28308 X	25111	-0-	-3197	-0-	94	1	26395	2	Y	1183	1206	1	5 8	102
03	28892 X	28814	-0-	-78	-0-	1301	9								
04	27960 X	22409	-0-	-5551	-0-	88	1	23723	2	Y	1182	1158	1	10 8	116
05	28551 X	22376	-0-	-6175	-0-	1300	9								
						100	1	27351	2	Y	1239	1217	1	5 8	133
						1363	9								
						78	1	21341	2	Y	900	883	1	1 8	149
						990	9								
						94	1	21123	2	Y	1054	1086	1	2 8	115
						1159	9								
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
12	37355 X	-0-	-0-	-37355	-0-					Y	-0-				-0-
01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
02	13524 X	-0-	-0-	-13524	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
12	620 N	334	-0-	-286	-0-	301	2	33	9	N	30				145
01	620 N	60	-0-	-560	-0-	58	2	2	9	N	2				147
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1176	2	109	9	N	99	178	1		68
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	415	2	51	9	N	46				114
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	439	2	51	9	N	46				160
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	508	2	64	9	N	58	171	1		47
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4828	2	213	9	N	194	183	1	1 8	195
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4922	2	220	9	N	200	361	1	1 8	33
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3997	2	194	9	N	176				209
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4546	2	207	9	N	188	173	1		224
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3985	2	166	9	N	151	179	1	1 8	195
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3361	2	153	9	N	139	182	1		152
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
12	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1346	2	36	9	N	33				110
01	1798 N	36	-0-	-1762	-0-	36	2			N	-0-				110
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1305	2	39	9	N	35				145
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1565	2	58	9	N	53	1	8		197
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2114	2	42	9	N	38	176	1	1 8	58
05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1391	2	40	9	N	36				94
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	62	2	244	9	N	222	180	1		204
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	591	2	246	9	N	224				428
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	626	2	245	9	N	223	244	1		407
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-	290	1		117
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36				153
*05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	868	2	105	9	N	95				248

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235																
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					279
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					279
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-					279
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					279
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					279
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					279

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF. 11671 - 15553																
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					50
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					50
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					50
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					50
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					50

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 11550 - 13383																
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757																
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534																
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					127
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					127
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	274	2	73	9	N	66	173	1			20
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19					39
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	N	12					51
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					51

WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394																
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF. 10300 - 14339																
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					18
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					18
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					18
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					18
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					18
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC										//CONT.// 424176											
PETRAS-AMARADO										WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457		PERF.10198 - 14457			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	62 N	36	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			36 2			N	-0-					73	
02	03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					73	
04	05	112 N	57	-0-	-0-	-55	-0-	-0-			57 2			N	-0-					73	
06	07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-					73	
08	09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 2			N	-0-					73	
10	11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			250 2			N	-0-					73	

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064		PERF.10704 - 14064			
12	01	31 N	29	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			29 2			N	-0-					-0-	
02	03	62 N	25	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			25 2			N	-0-					-0-	
04	05	56 N	24	-0-	-0-	-32	-0-	-0-			24 2			N	-0-					-0-	
06	07	31 N	27	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
08	09	30 N	6	-0-	-0-	-24	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-	
10	11	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BACA										WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 9869 - 13025			
12	01	93 N	26	-0-	-0-	-67	-0-	-0-			19 2	7	9	N	6					205	
02	03	93 N	13	-0-	-0-	-80	-0-	-0-			13 2			N	-0-					205	
04	05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 2	57	9	N	52	181	1		2	8	74
06	07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34 2	45	9	N	41					115	
08	09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 2	31	9	N	28		1	8		142	
10	11	93 N	32	-0-	-0-	-61	-0-	-0-			2 2	30	9	N	27		2	8		167	

HOUSTON CORP. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524		PERF.12014 - 16524			
12	01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			831 2			N	-0-					120	
02	03	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-					120	
04	05	308 N	-0-	-0-	-0-	-308	-0-	-0-						N	-0-					120	
06	07	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-					120	
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120	
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120	

LEE, TAMMY										WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9425 - 13800			
12	01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					56	
02	03	93 N	10	-0-	-0-	-83	-0-	-0-			10 2			N	-0-					56	
04	05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			236 2	21	9	N	19					75	
06	07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115 2	17	9	N	15					90	
08	09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51 2	14	9	N	13					103	
10	11	155 N	99	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			95 2	4	9	N	4					107	

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754		PERF.10368 - 13754			
12	01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2	6	9	N	5					30	
02	03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					30	
04	05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					30	
06	07	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					30	
08	09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					30	
10	11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					30	

HILL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136		PERF.11424 - 14915			
12	01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114 2			N	-0-					60	
02	03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 2			N	-0-					60	
04	05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-					60	
06	07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					60	
08	09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			91 2			N	-0-					60	
10	11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-					60	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	145
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	145
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	145
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	145
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	29	2		N	145
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	145
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152												
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-
02	364 N	250	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981												
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780												
12	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-
01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-
04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-
05	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800												
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	97
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		N	97
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2		N	97
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2		N	97
04	3000 N	3236	-0-	236	-0-	-0-	-0-	3205	2	31 9	N	123
05	430 N	194	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	194	2		N	123
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880												
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-
01	341 N	207	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390															
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
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-				-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-				-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305															
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-				-0-
05	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-				-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785															
12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	601	1	4595	2	N	-0-				-0-
01	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	601	1	3489	2	N	-0-				-0-
02	3360 X	3166	-0-	-194	-0-	543	1	2623	2	N	-0-				-0-
03	5208 X	3544	-0-	-1664	-0-	601	1	2943	2	N	-0-				-0-
04	5040 X	3492	-0-	-1548	-0-	581	1	2911	2	N	-0-				-0-
05	5208 X	3575	-0-	-1633	-0-	601	1	2974	2	N	-0-				-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839															
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-				-0-
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-				-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859															
12	1023 X	680	-0-	-343	-0-	680	2			N	-0-				-0-
01	961 X	530	-0-	-431	-0-	530	2			N	-0-				-0-
02	868 X	405	-0-	-463	-0-	405	2			N	-0-				-0-
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-				-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950															
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-				-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450															
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327												
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	* EOM BALANCE
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	601	1	2016	2	N	-0-	-0-
01	2542 X	1651	-0-	-891	-0-	601	1	1050	2	N	-0-	-0-
02	3668 X	2542	-0-	-1126	-0-	543	1	1999	2	N	-0-	-0-
03	4061 X	1028	-0-	-3033	-0-	601	1	427	2	N	-0-	-0-
04	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	581	1	5649	2	N	1	-0-
						1	9					
05	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	543	1	4313	2	N	-0-	-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400												
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	917	1	7	2	N	-0-	-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	917	1	1894	2	N	-0-	-0-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	828	1	9	2	N	-0-	-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	917	1	16	2	N	-0-	-0-
04	1170 N	889	-0-	-281	-0-	887	1	2	2	N	-0-	-0-
05	930 N	832	-0-	-98	-0-	828	1	4	2	N	-0-	-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842												
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	-0-
01	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1291	2			N	-0-	-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	-0-
04	1260 N	795	-0-	-465	-0-	795	2			N	-0-	-0-
05	930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-	-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640												
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-	-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-	-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	-0-
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-	-0-
04	1140 N	775	-0-	-365	-0-	775	2			N	-0-	-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550												
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-	-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	N	2	-0-
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-	-0-
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-	-0-
04	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-	-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-	-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801												
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	-0-
01	496 N	217	-0-	-279	-0-	217	2			N	-0-	-0-
02	448 N	157	-0-	-291	-0-	157	2			N	-0-	-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-	-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-			-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	317	-0-	-799	-0-	317	2			N	-0-			-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220														
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			41
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			41
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			41
03	620 N	321	-0-	-299	-0-	321	2			N	-0-			41
04	600 N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-			41
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-			41
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-			-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
HEIDEMANN UNIT WELL #: 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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
01	3317 X	2585	-0-	-732	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2996 X	2792	-0-	-204	-0-	2790	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3875 X	2642	-0-	-1233	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3750 X	2579	-0-	-1171	-0-	2578	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3875 X	2837	-0-	-1038	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			27
01	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2			N	-0-			27
02	1372 N	866	-0-	-506	-0-	866	2			N	-0-			27
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			27
04	1080 N	642	-0-	-438	-0-	642	2			N	-0-			27
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			27
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
12	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	601	1	7010	2	N	-0-			-0-
01	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	601	1	2493	2	N	-0-			-0-
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	543	1	4423	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	1377	-0-	-3335	-0-	601	1	776	2	N	-0-			-0-
04	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	581	1	4771	2	N	-0-			-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	601	1	4374	2	N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
01	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	651 N	178	-0-	-473	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240														
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 10680 - 13789														
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	542	2	52 9	N	47	2 8		228
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	789	2	61 9	N	55	180 1	3 8	100
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	574	2	43 9	N	39	1 8		138
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	508	2	36 9	N	33	1 8		170
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	498	2	51 9	N	46	3 8		213
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	472	2	35 9	N	32	179 1	1 8	65
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 10165 - 14777														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
KOUATLI, AIDAN M. 476360 RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			110
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
LEEXUS OIL LLC 495350 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519														
12	1054	N	512	-0-	-542	-0-	21 1	471 2	N	18				41
01	992	N	238	-0-	-754	-0-	7 1	223 2	N	7				48
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42 1	1061 2	N	44	68 1			24
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48 9	1067 2	N	35				59
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39 9	1061 2	N	48	84 1			23
05	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	40 1	957 2	N	29				52
							53 9							
							34 1							
							32 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350											
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
12	837 N	97	-0-	-740	-0-	3 1	74 2	N	18		154
01	930 N	100	-0-	-830	-0-	20 9	24 2	N	68	2 8	220
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	1 1	223 2	N	129	180 1	165
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	75 9	351 2	N	46	82 1	128
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9 1	491 2	N	33		161
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	142 9	440 2	N	25	2 8	184
						13 1					
						51 9					
						18 1					
						36 9					
						15 1					
						28 9					
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF. 11161 - 13308											
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	1		37
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 9		N	-0-		37
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	171 2	N	8		45
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 9	189 2	N	20		65
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7 1	204 2	N	11		76
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22 9	162 2	N	9		85
						7 1					
						12 9					
						5 1					
						10 9					
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11178 - 11770											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	500	-0-	500	500	19 1	481 2	N	-0-		5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500			N	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500			N	-0-		5
05	H15 VIOL	-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											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	245	345 1	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	163	158 1	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	193	99 1	150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	229	191 1	186
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	159	293 1	52
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455			N	2		54
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11715 - 15370											
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		26
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		26
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-		26
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		26
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-		26
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-		26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994													
M	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
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	398 2	N			14		72
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	15 9	314 2	N			30		102
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17 1	403 2	N			35	124 1	13
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	33 9				N	25		38
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21 1	472 2	N			27		65
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39 9				N	20		85
						25 1							
						30 9							
						26 1							
						22 9							

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079													
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N			-0-		69
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N			-0-		69
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N			-0-		69
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N			-0-		69
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	N			-0-		69
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N			-0-		69

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578													
12	0 W	63	-0-	63	15360	3 1	60 2	Y			-0-		110
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15360			Y			-0-		110
02	0 W	129	-0-	129	15489	5 1	124 2	Y			-0-		110
03	0 W	70	-0-	70	15559	3 1	67 2	Y			-0-		110
04	0 W	95	-0-	95	15654	3 1	92 2	Y			-0-		110
05	0 W	81	-0-	81	15735	3 1	78 2	Y			-0-		110

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094													
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N			-0-		110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-		110
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N			-0-		110
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N			-0-		110
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N			-0-		110
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N			-0-		110

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654													
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	3 1	65 2	N			-0-		102
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	1 1	26 2	N			-0-		102
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	N			-0-		102
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	N			-0-		102
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	N			-0-		102
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	171 2	N			-0-		102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854													
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
12	0 W	770	-0-	770	12511		13	1	757	2	N	-0-	80
01	0 W	-0-	-0-	-0-	12511						N	3	82
02	0 W	-0-	-0-	-0-	12511						N	1	83
03	0 W	-0-	-0-	-0-	12511						N	2	85
04	0 W	-0-	-0-	-0-	12511						N	-0-	85
05	0 W	-0-	-0-	-0-	12511						N	-0-	85
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081													
12	155 N	123	-0-	-32	-0-		119	2	4	9	N	4	171
01	248 N	11	-0-	-237	-0-		10	2	1	9	N	1	171
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-		689	2	1	9	N	1	172
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		279	2	15	9	N	14	186
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		279	2	10	9	N	9	195
05	496 N	291	-0-	-205	-0-		290	2	1	9	N	1	196
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250													
12	3100 X	927	-0-	-2173	-0-		916	2	11	9	N	10	113
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-	111
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-		4624	2	15	9	N	14	123
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3350	2	51	9	N	46	169
04	2670 X	2581	-0-	-89	-0-		2536	2	45	9	N	41	29
05	3379 X	2530	-0-	-849	-0-		2497	2	33	9	N	30	59
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587													
12	2325 X	614	-0-	-1711	-0-		331	2	283	9	N	257	138
01	2325 X	11	-0-	-2314	-0-		11	2			N	-0-	138
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						N	225	35
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	497	161
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	330	132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	154
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772													
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-	158
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-	158
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-	158
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-	158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	158
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
M	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
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
12	434	N	97	-0-	-337	-0-	94	2	3	9	N	3		126
01	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-	2 5	124
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13		137
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		137
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		137
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		137
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435														
12	4805	X	1120	-0-	-3685	-0-	1077	2	43	9	N	39	182 1	52
01	4805	X	2382	-0-	-2423	-0-	2350	2	32	9	N	29	60 1	21
02	4340	X	1392	-0-	-2948	-0-	1364	2	28	9	N	25		46
03	2666	X	1500	-0-	-1166	-0-	1469	2	31	9	N	28		74
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3415	2	32	9	N	29		103
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3727	2	35	9	N	32		135
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	3689 X	1846	-0-	-1843	-0-	135	1	1686	2	N	23	171	1		32	
						25	9									
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-				32	
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	225	1	3587	2	N	13				45	
						14	9									
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	279	1	4563	2	N	50				95	
						55	9									
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	261	1	3548	2	N	31	1	8		125	
						34	9									
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	279	1	3654	2	N	29				154	
						32	9									

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF. 11032 - 10406																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147																
12	1054 N	351	-0-	-703	-0-	351	2			N	-0-				123	
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				123	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1804	2	21	9	N	19				142	
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24	2	8		164	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5	2	8		167	
*05	1581 N	138	-0-	-1443	-0-	136	2	2	9	N	2	4	5	2	8	163

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025																

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075																
12	527 N	380	-0-	-147	-0-	372	2	8	9	N	7				159	
01	465 N	310	-0-	-155	-0-	309	2	1	9	N	1				160	
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1317	2	21	9	N	19	84	1		95	
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1060	2	37	9	N	34				129	
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	N	22				151	
05	1116 N	923	-0-	-193	-0-	901	2	22	9	N	20				171	

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	624	2	9	9	N	8				128	
01	899 N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-				128	
02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2693	2	46	9	N	42				170	
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	28	1	8		197	
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	N	14	183	1		28	
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	N	12				40	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
M	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 10458 - 11102														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652														
12	1953	N	707	-0-	-1246	-0-	697	2	10 9	N	9			95
01	2046	N	245	-0-	-1801	-0-	244	2	1 9	N	1			96
02	2800	N	2873	-0-	73	-0-	2832	2	41 9	N	37			133
03	2731	N	2658	-0-	-73	-0-	2624	2	34 9	N	31			164
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	2	41 9	N	37			201
05	2201	X	1419	-0-	-782	-0-	1419	2		N	-0-			201
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145														
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485														
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	262	2	8 9	N	7			188
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	2 5		186
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1327	2	45 9	N	41	172 1		55
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15 9	N	14			69
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	590	2	12 9	N	11			80
05	899	N	561	-0-	-338	-0-	550	2	11 9	N	10			90
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0	N	-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																					
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2												RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786		PERF.11229 - 13805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	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	
12	1829 N	749	-0-	-1080	-0-		749	2			N	-0-					148				
01	1767 N	688	-0-	-1079	-0-		604	2	84	9	N	76					224				
02	2800 N	3618	-0-	818	818		3611	2	7	9	N	6	192	1			38				
03	3100 N	2493	-0-	-607	211		2493	2			N	-0-					38				
04	1640 N	1429	-0-	-211	-0-		1429	2			N	-0-					38				
05	2449 X	1340	-0-	-1109	-0-		1340	2			N	-0-					38				
WATT COLVINS UNIT												WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					94				
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					94				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					94				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-					94				
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			N	-0-					94				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94				
PUNCHARD UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	5			20				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	5			20				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	5			19				
ROADRUNNER												WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
MUELLER UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943																	
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
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	465	1	140	2	N	-0-						34
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	345	1	165	2	N	1						35
						1	9										
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	420	1	149	2	N	2		1	8			36
						2	9										
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	465	1	132	2	N	-0-						36
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	450	1	121	2	N	1		1	8			36
						1	9										
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	465	1	84	2	N	-0-						36
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432																	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-						155
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						155
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-						155
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-						155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-						155
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-						155
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/04/2025																	
MOERBE-RAINOSSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700																	
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	932	2	62	9	N	56						127
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1386	2	116	9	N	105	191	1				41
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	977	2	84	9	N	76	1	8				116
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1069	2	86	9	N	78						194
04	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1100	2	48	9	N	44	190	1				48
05	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1024	2	90	9	N	82						130
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525																	
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	27	2	4	9	N	4						115
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	55	2	10	9	N	9						124
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	32	2	19	9	N	17						141
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-						141
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2						143
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	273	2	15	9	N	14						157
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336																	
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	578	2	20	9	N	18						60
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	473	2	37	9	N	34						94
02	504 N	422	-0-	-82	-0-	422	2			N	-0-						94
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-						94
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-						94
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-						94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504																	
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425																	
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1734	2	30	9	N	27					51
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1741	2	39	9	N	35	54	1			32
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					60
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23					83
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					83
05	868	N	359	-0-	-509	-0-	320	2	39	9	N	35					118

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398																	
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	478	2	67	9	N	61	178	1			80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1228	2	342	9	N	311	188	1			203
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1584	2	354	9	N	322	374	1			151

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183																	
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	2				67
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-				67
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30					97
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					102
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1191	2	23	9	N	21					123
05	1271	N	715	-0-	-556	-0-	705	2	10	9	N	9					132

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768																	
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1536	2	77	9	N	70					113
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2124	2	154	9	N	140	193	1	1	8	59
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1938	2	118	9	N	107					166
03	3100	N	4868	-0-	1768	1768	4645	2	223	9	N	203	195	1	1	8	173
04	3000	N	6763	-0-	3763	5531	6470	2	293	9	N	266	371	1	1	8	67
05	3100	N	5208	-0-	2108	7639	5100	2	108	9	N	98	1	8			164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
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
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			243
01	1364 X	50	-0-	-1314	-0-	50	2			N	-0-			243
02	1232 X	208	-0-	-1024	-0-	208	2			N	-0-			243
03	6260 X	6260	-0-		-0-	5449	2	811	9	N	737	736	1	244
04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	6838	2	608	9	N	553	559	1	237
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5176	2	451	9	N	410	373	1	273
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1280	2	514	9	N	467	363	1	158
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1835	2	355	9	N	323	383	1	97
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	945	2	200	9	N	182	194	1	85
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1365	2	273	9	N	248	185	1	148
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	876	2	200	9	N	182	193	1	137
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	997	2	158	9	N	144	189	1	91
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
12	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4096	2	352	9	N	320	169	1	233
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4419	2	297	9	N	270	361	1	142
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3591	2	260	9	N	236	181	1	197
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4611	2	304	9	N	276	357	1	116
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4751	2	279	9	N	254	172	1	198
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5207	2	325	9	N	295	351	1	142
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1828	2	26	9	N	24			184
01	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1761	2	30	9	N	27	183	1	26
02	1652 N	1643	-0-	-9	-0-	1621	2	22	9	N	20		2	46
03	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25	9	N	23			69
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	N	19			88
05	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1800	2	19	9	N	17			105
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	532	2	11	9	N	10			72
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	520	2	10	9	N	9			81
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	N	8			89
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	333	2	4	9	N	4			93
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	416	2	2	9	N	2			95
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	10			105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
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
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2794	2	8	9	N	7	66	1	41
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2322	2	124	9	N	113	19	8	135
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1713	2	52	9	N	47			182
03	2263 N	1678	-0-	-585	-0-	1572	2	106	9	N	96	179	1	77
04	2190 N	2072	-0-	-118	-0-	1988	2	84	9	N	76	10	8	143
05	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1817	2	84	9	N	76	11	8	208
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	120	1	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	2	10	9	Y	9			118
03	14B2 EXT	112	-0-	112	123	110	2	2	9	Y	2			120
04	14B2 EXT	39	-0-	39	162	39	2			Y	-0-			120
05	14B2 EXT	12	-0-	12	174	12	2			Y	-0-			120
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			108
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	5	107
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3			110
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2775	2	42	9	N	38			148
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1			149
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-			149
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
12	5022 X	1490	-0-	-3532	-0-	1437	2	53	9	N	48	191	1	24
01	5022 X	751	-0-	-4271	-0-	751	2			N	-0-	1	5	23
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	8936	2	272	9	N	247	196	1	74
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5499	2	147	9	N	134			208
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5339	2	162	9	N	147	330	1	24
05	5952 X	4235	-0-	-1717	-0-	4097	2	138	9	N	125		1 8	149
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			158
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			158
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			158
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			158
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-			158
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			158
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3168	2	172	9	N	156	182	1	44
01	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	3071	2	188	9	N	171	176	1	39
02	3080 X	2957	-0-	-123	-0-	2782	2	175	9	N	159	164	1	34
03	3410 X	2407	-0-	-1003	-0-	2257	2	150	9	N	136			170
04	3300 X	3061	-0-	-239	-0-	2903	2	158	9	N	144	181	1	133
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3500	2	204	9	N	185	182	1	136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384																
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
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-	120 1	2 5	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025																
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882																
12	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-			1310 2	48 9	N		N	44			203
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-			1450 2	61 9	N		N	55	182 1	1 8	75
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-			1248 2	78 9	N		N	71	1 8		145
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-			1323 2	72 9	N		N	65	2 8		208
04	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-			1251 2	53 9	N		N	48	2 8		254
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-			1387 2	64 9	N		N	58	187 1	1 8	124
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715																
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			47
01	93 N	34	-0-	-59	-0-			34 2				N	-0-			47
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2				N	-0-			47
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2				N	-0-			47
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-	1 5	19 6	27
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112 2				N	-0-	1 5		26
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	1 5		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
05	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																
12	1054 N	456	-0-	-598	-0-			438 2	18 9	N		N	16			222
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-	181 1	3 5	38
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			1642 2	57 9	N		N	52			90
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			1095 2	47 9	N		N	43			133
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			1002 2	13 9	N		N	12			145
05	1364 N	746	-0-	-618	-0-			736 2	10 9	N		N	9			154
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422																
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 1				N	-0-			31
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 1				N	-0-			31
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336 1				N	-0-			31
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 1				N	-0-			31
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-			360 1				N	-0-			31
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 1				N	-0-			31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	166	2	73	9	N	66	185 1	130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	280	2	88	9	N	80		210
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	259	2	130	9	N	118	167 1	161
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	42	2	58	9	N	53	174 1	40
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	496	2	141	9	N	128		168
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044													
12	1116 N	465	-0-	-651	-0-	465	1			N	-0-		110
01	899 N	465	-0-	-434	-0-	465	1			N	-0-		110
02	1008 N	450	-0-	-558	-0-	420	1	30	2	N	-0-		110
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	465	1	550	2	N	66		176
						73	9						
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	450	1	485	2	N	60		236
						66	9						
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	465	1	1187	2	N	128	191 1 2 8	171
						141	9						
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455													
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	558	1	811	2	N	79		130
						87	9						
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	558	1	2	9	N	2	1 8	131
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	504	1	560	2	N	64		195
						70	9						
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	558	1	627	2	N	435	558 1 1 8	71
						479	9						
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	540	1	1048	2	N	258	182 1 1 8	146
						284	9						
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	539	1	1091	2	N	196	179 1 3 8	160
						216	9						
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027													
12	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-		143
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		143
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		143
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		143
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		143
05	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-		143
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422													
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-		89
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		89
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		89
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		89
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		89
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	59 1 1 5	30
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258																
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
12	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	2044	2	109	9	N	99	183	1	1	8	69
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					69
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	2	146	9	N	133					202
03	4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	3200	2			N	-0-					202
04	4110 X	2912	-0-	-1198	-0-	2760	2	152	9	N	138	183	1			157
05	4247 X	3318	-0-	-929	-0-	3256	2	62	9	N	56					213
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
05	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																
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					73
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					73
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1726	2	15	9	N	14					87
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	539	2	61	9	N	55					142
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					142
05	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					142
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389																
12	1116 N	531	-0-	-585	-0-	485	2	46	9	N	42					138
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			138
02	980 N	522	-0-	-458	-0-	522	2			N	-0-					138
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					138
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					138
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					138
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678																
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	1			N	-0-					64
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	2	N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					212
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1310	2	146	9	N	133	320	1	1	8	24
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	2	N	-0-					24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687																
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					138
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	5	5			133
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	5	5			128
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-	101	1	1	5	26
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					26
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	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																
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	390	1	25	2	N	-0-					165
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	225	1	312	2	N	-0-					165
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					165
03	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-	133	1			32
04	510 N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-					32
*05	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
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
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1277	2	118	9	N	107		141
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1151	2	74	9	N	67	189 1	19
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1145	2	102	9	N	93		112
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1307	2	143	9	N	130	178 1	64
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1398	2	43	9	N	39		103
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1473	2	35	9	N	32		135
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF. 11765 - 15540													
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	N	4		170
01	2077 X	617	-0-	-1460	-0-	614	2	3	9	N	3		173
02	3696 X	404	-0-	-3292	-0-	402	2	2	9	N	2		175
03	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6566	2	35	9	N	32	188 1	19
04	3960 X	2763	-0-	-1197	-0-	2744	2	19	9	N	17		36
05	3410 X	352	-0-	-3058	-0-	350	2	2	9	N	2		38
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF. 10650 - 14760													
12	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2030	2	127	9	N	115	1 8	180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 5	179
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3587	2	261	9	N	237	365 1	51
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3530	2	201	9	N	183	186 1	47
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3095	2	176	9	N	160	1 8	206
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2979	2	163	9	N	148	176 1	178
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF. 12309 - 16450													
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-		188
01	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-		188
02	1708 N	1547	-0-	-161	-0-	1547	2			N	-0-		188
03	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-		188
04	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-	161 1	26
05	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1660	2	2	9	N	2	1 5	28
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF. 12049 - 16174													
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		5
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		5
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF. 11329 - 14900													
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	303	2	51	9	N	46		177
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	286	2	44	9	N	40		217
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	230	2	59	9	N	54	189 1	81
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	272	2	62	9	N	56	1 8	136
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	236	2	43	9	N	39	1 8	174
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	117	2	52	9	N	47	2 8	219
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 10980 - 15163													
12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	67	2	37	9	N	34	180 1	55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	55
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1751	2	91	9	N	83		138
03	726 X	726	-0-	-0-	-0-	646	2	80	9	N	73	179 1	31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 8	31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3			88
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9	N	13			101
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			101
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5	75 1		31
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			31
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6			37
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1 5		167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3 5		165
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1			166
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	N	3	1 8		168
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	N	5	1 8		172
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	N	6			178
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020												
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	78	2	15 9	N	14	185 1	21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	176	2	45 9	N	41		62
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	21	2	35 9	N	32		94
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	16	2	32 9	N	29		123
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	16	2	32 9	N	29		152
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088												
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-		-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781												
12	4960 X	667	-0-	-4293	-0-	666	2	1 9	N	1		140
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-		140
02	4480 X	655	-0-	-3825	-0-	613	2	42 9	N	38		178
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-		178
04	2430 X	2222	-0-	-208	-0-	2161	2	61 9	N	55		233
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4190	2	129 9	N	117	188 1	162
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063												
12	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	558	1	1276 2	N	37		117
						41	9					
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	558	1	1445 2	N	53	8 8	162
						58	9					
02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	450	1	1313 2	N	39		201
						43	9					
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	558	1	2293 2	N	53	184 1 10 8	60
						58	9					
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	540	1	1973 2	N	47	7 8	100
						52	9					
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	444	1	2457 2	N	47	3 8	144
						52	9					
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065												
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		135
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	25	2		N	-0-		135
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		135
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-		135
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325												
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
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	991 1	464 2	N	14			75
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	15 9						
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	992 1	3 9	N	3			78
						885 1	818 2	N	26			104
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	29 9						
						968 1	556 2	N	10			114
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	11 9						
						960 1	1458 2	N	17	1 8		130
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	19 9						
						992 1	1636 2	N	16	1 8		145
						18 9						
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
12	2604 N	2067	-0-	-537	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1803	-0-	-101	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1838	-0-	-239	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1425	-0-	-555	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	593 2	13 9	N	12			57
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683 2	9 9	N	8			65
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423 2	8 9	N	7			72
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	432 2	13 9	N	12	58 1		26
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 2	2 9	N	2			28
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	553 2	11 9	N	10			38
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
12	752 X	752	-0-	-0-	-0-	721 2	31 9	N	28			60
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	807 2	29 9	N	26			86
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	319 2	23 9	N	21			107
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	528 2	22 9	N	20			127
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477 2	17 9	N	15			142
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	380 2	14 9	N	13			155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380														
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											
12	3142 X	3142 -0-	-0-	-0-	-0-	3114 2	28 9	N	25					143
01	3050 X	3050 -0-	-0-	-0-	-0-	3031 2	19 9	N	17					160
02	2820 X	2820 -0-	-0-	-0-	-0-	2810 2	10 9	N	9					169
03	3166 X	3166 -0-	-0-	-0-	-0-	3121 2	45 9	N	41					210
04	3056 X	3056 -0-	-0-	-0-	-0-	3035 2	21 9	N	19	186	1			43
05	3061 X	3061 -0-	-0-	-0-	-0-	3038 2	23 9	N	21	1	8			63
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
12	1612 X	1065 -0-	-547	-0-	-0-	1039 2	26 9	N	24	54	1	1	8	53
01	1859 X	1859 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1574 2	N	227	3	8			277
						250 9								
02	9559 X	9559 -0-	-0-	-0-	-0-	196 1	9022 2	N	310	533	1	1	8	53
						341 9								
03	8110 X	8110 -0-	-0-	-0-	-0-	217 1	7603 2	N	264	176	1	1	8	140
						290 9								
04	7026 X	7026 -0-	-0-	-0-	-0-	210 1	6573 2	N	221	174	1			187
						243 9								
05	7198 X	7198 -0-	-0-	-0-	-0-	217 1	6674 2	N	279	358	1			108
						307 9								
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
12	2914 X	2896 -0-	-18	-0-	-0-	2868 2	28 9	N	25					130
01	2759 X	2539 -0-	-220	-0-	-0-	2515 2	24 9	N	22	70	1	1	8	81
02	2408 X	2105 -0-	-303	-0-	-0-	2095 2	10 9	N	9					90
03	2883 N	2663 -0-	-220	-0-	-0-	2649 2	14 9	N	13	3	8			100
04	3000 N	3305 -0-	305	-0-	305	3301 2	4 9	N	4	4	8			100
05	3022 N	2717 -0-	-305	-0-	-0-	2707 2	10 9	N	9	3	8			106
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
12	620 N	417 -0-	-203	-0-	-0-	417 2		N	-0-					106
01	496 N	403 -0-	-93	-0-	-0-	403 2		N	-0-					106
02	392 N	351 -0-	-41	-0-	-0-	351 2		N	-0-					106
03	403 N	389 -0-	-14	-0-	-0-	389 2		N	-0-					106
04	398 N	398 -0-	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-					106
05	403 N	379 -0-	-24	-0-	-0-	379 2		N	-0-					106
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
12	33953 X	33953 -0-	-0-	-0-	-0-	32230 2	1723 9	N	1566	1465	1	1	8	315
01	25420 X	25420 -0-	-0-	-0-	-0-	24333 2	1087 9	N	988	1096	1	1	8	206
02	23575 X	23575 -0-	-0-	-0-	-0-	22428 2	1147 9	N	1043	1107	1	1	8	141
03	7564 X	5140 -0-	-2424	-0-	-0-	4823 2	317 9	N	288	360	1	1	8	68
04	7320 X	-0-	-7320	-0-	-0-			N	2					70
05	7564 X	-0-	-7564	-0-	-0-			N	-0-					70
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
12	341 N	243 -0-	-98	-0-	-0-	240 2	3 9	N	3					85
01	496 N	226 -0-	-270	-0-	-0-	224 2	2 9	N	2	1	8			86
02	341 N	341 -0-	-0-	-0-	-0-	339 2	2 9	N	2					88
03	272 N	272 -0-	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9	N	1					89
04	270 N	270 -0-	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	N	1	1	8			89
05	372 N	236 -0-	-136	-0-	-0-	235 2	1 9	N	1					90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
12	930 N	92	-0-	-838	-0-	92	2			N	-0-	135
01	930 N	37	-0-	-893	-0-	37	2			N	-0-	134
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	549	2	18	9	N	16	149
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	592	2	15	9	N	14	163
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20	183
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	527	2	22	9	N	20	203
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945												
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1	23
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	23
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	23
03	3100 N	3168	-0-	68	68	3167	2	1	9	N	1	24
04	3000 N	3476	-0-	476	544	3452	2	24	9	N	22	46
05	2015 N	495	-0-	-1520	-0-	494	2	1	9	N	1	47
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340												
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	52
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	52
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	52
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	52
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	52
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	52
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215												
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	335	2	2	9	N	2	130
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	224	2	6	9	N	5	135
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3	138
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5	143
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2	145
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	145
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484												
12	651 N	292	-0-	-359	-0-	277	2	15	9	N	14	78
01	558 N	220	-0-	-338	-0-	209	2	11	9	N	10	88
02	476 N	182	-0-	-294	-0-	180	2	2	9	N	2	90
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	557	2	74	9	N	67	153
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	375	2	41	9	N	37	187
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	195	2	17	9	N	15	202
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680												
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2072	2	75	9	N	68	211
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1423	2	44	9	N	40	54
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1821	2	67	9	N	61	115
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2347	2	78	9	N	71	35
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1978	2	72	9	N	65	92
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2147	2	75	9	N	68	151

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						55
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			1 8	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						55
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2				55
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						55
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700													
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2				63
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2				63
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63
04	360 N	280	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	280	2				63
05	403 N	237	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	237	2				63
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216													
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	36	9		118
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2				118
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	92	9	1 8	201
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	118	9	185 1	123
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	99	9	1 8	212
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	81	9	184 1 1 8	101
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262													
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2				17
01	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						17
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2				17
03	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						17
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2				17
05	558 N	490	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	490	2				17
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820															
M	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776															
12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	475	-0-	-1230	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532															
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			24
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			24
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1			25
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1			26
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			26
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793															
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	2	8	9	N	7			138
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	N	7			145
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	479	2	3	9	N	3			148
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7			155
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	N	5			160
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6			166
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600															
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			94
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	1	5	93
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			93
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-	63	1	26
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-			26
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-			26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557															
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	59	9	N	54	191	1	40
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1850	2	48	9	N	44	1	8	83
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1639	2	52	9	N	47			130
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1772	2	50	9	N	45			175
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1688	2	46	9	N	42			217
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1755	2	42	9	N	38	194	1	61
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			70
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1	5	5	66
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	2	5	64
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			64
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			64
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-			171	2	3	9	104
01	310 N	140	-0-	-170	-0-			133	2	7	9	110
02	140 N	100	-0-	-40	-0-			100	2			110
03	186 N	143	-0-	-43	-0-			142	2	1	9	28
04	150 N	109	-0-	-41	-0-			109	2			28
05	124 N	109	-0-	-15	-0-			109	2			28
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470												
12	3503 X	2334	-0-	-1169	-0-			2319	2	15	9	25
01	3503 X	2671	-0-	-832	-0-			2651	2	20	9	43
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-							44
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-			3487	2			44
04	3030 X	2069	-0-	-961	-0-			2069	2			44
05	2666 X	2032	-0-	-634	-0-			2032	2			44
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175												
12	4743 X	2304	-0-	-2439	-0-			2249	2	55	9	59
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-							59
02	4592 X	528	-0-	-4064	-0-			460	2	68	9	121
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-							121
04	4320 X	2175	-0-	-2145	-0-			2041	2	134	9	54
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-			6374	2	481	9	134
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997												
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			30
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			1	2	1	9	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025												
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620												
12	1023 N	1016	-0-	-7	-0-			341	1	675	2	-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			341	1	707	2	-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-			308	1	534	2	-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-			341	1	986	2	-0-
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-			330	1	566	2	-0-
05	930 N	723	-0-	-207	-0-			341	1	382	2	-0-
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706												
12	465 N	354	-0-	-111	-0-			354	2			-0-
01	496 N	317	-0-	-179	-0-			317	2			-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-			414	2			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-			402	2			-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-			283	2			-0-
05	465 N	246	-0-	-219	-0-			246	2			-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679												
12	775 N	663	-0-	-112	-0-			663	2			-0-
01	1395 N	487	-0-	-908	-0-			487	2			-0-
02	1120 N	108	-0-	-1012	-0-			108	2			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-			825	2			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-			706	2	1	9	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-			564	2			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01	1581 N	403	-0-	-1178	-0-	403	2			N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3759	-0-	659	659	3752	2	7	9	N	6	6	8		-0-
04	910 N	251	-0-	-659	-0-	251	2			N	-0-				-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7	7	8		-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432															
12	930 N	442	-0-	-488	-0-	442	2			N	-0-				98
01	527 N	43	-0-	-484	-0-	41	2	2	9	N	2				100
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	N	9				109
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	N	15	2	8		122
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6				128
05	1240 N	735	-0-	-505	-0-	733	2	2	9	N	2				130
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200															
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				25
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				25
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				25
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-				25
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				25
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-				25
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679															
12	682 N	174	-0-	-508	-0-	174	2			N	-0-				-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-				-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100															
12	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9314	2	193	9	N	175	178	1		47
01	3100 N	9616	-0-	6516	6516	9416	2	200	9	N	182	114	1	7	108
02	2800 N	6424	-0-	3624	10140	6295	2	129	9	N	117	8	8		217
03	18527 X	8387	-0-	-10140	-0-	8230	2	157	9	N	143	186	1	10	164
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7008	2	141	9	N	128	178	1	2	112
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5382	2	105	9	N	95	5	8		202
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610															
12	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1833	2	2	9	N	2				123
01	1953 N	5	-0-	-1948	-0-	2	2	3	9	N	3				126
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	1				127
03	3100 N	4487	-0-	1387	1387	4480	2	7	9	N	6				133
04	2933 N	1546	-0-	-1387	-0-	1545	2	1	9	N	1				134
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2559	2	7	9	N	6				140
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123															
12	1736 X	1130	-0-	-606	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
01	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-				-0-
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-
04	2040 X	2024	-0-	-16	-0-	2024	2			N	-0-				-0-
05	3100 X	2076	-0-	-1024	-0-	2076	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434												
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
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690												
12	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1135	2	61	9	N	55	173
01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6365	2	136	9	N	124	100
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1799	2	28	9	N	25	125
03	806 N	563	-0-	-243	-0-	556	2	7	9	N	6	131
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1990	2	20	9	N	18	149
05	806 X	433	-0-	-373	-0-	432	2	1	9	N	1	150
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009												
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444												
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	673	2	2	9	N	2	57
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1	58
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	2	7	9	N	6	64
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2007	2	11	9	N	10	74
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9	80
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5	85
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859												
12	744 N	393	-0-	-351	-0-	393	2			N	-0-	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-	-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	-0-
05	1085 N	585	-0-	-500	-0-	585	2			N	-0-	-0-
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430												
12	3658 X	2354	-0-	-1304	-0-	2354	2			N	-0-	37
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-	37
02	3724 X	3	-0-	-3721	-0-	2	2	1	9	N	1	38
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	38
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	10	48
05	2356 X	9	-0-	-2347	-0-	9	2			N	-0-	48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634															
M	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
12	1395 N	472	-0-	-923	-0-	465	1 9	6	2	N	1				127
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	451	1 9	2	2	N	1				128
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	1			N	-0-				128
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1939	2	N	13	2	8		139
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	45	1 9	6	2	N	1				140
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	459	1	204	2	N	-0-				140
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651															
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	217	1	45	2	N	-0-				60
01	1953 X	331	-0-	-1622	-0-	217	1	114	2	N	-0-				60
02	1764 X	171	-0-	-1593	-0-	35	1	136	2	N	-0-				60
03	1953 X	319	-0-	-1634	-0-	319	2			N	-0-				60
04	660 X	187	-0-	-473	-0-	187	2			N	-0-	4	5		56
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	196	1	361	2	N	-0-				56
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735															
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2397	2	63	9	N	57	181	1		50
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2286	2	74	9	N	67	1	8		116
02	2128 N	1681	-0-	-447	-0-	1631	2	50	9	N	45				161
03	2356 N	1542	-0-	-814	-0-	1474	2	68	9	N	62	194	1		29
04	2280 N	1845	-0-	-435	-0-	1819	2	26	9	N	24				53
05	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1693	2	40	9	N	36				89
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645															
12	2728 X	2517	-0-	-211	-0-	2417	2	100	9	N	91				157
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2717	2	133	9	N	121	198	1		80
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2347	2	102	9	N	93				173
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2568	2	91	9	N	83	191	1		65
04	2760 X	2290	-0-	-470	-0-	2203	2	87	9	N	79	1	8		143
05	2852 X	887	-0-	-1965	-0-	844	2	43	9	N	39				182

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	858	2	51	9	N	102
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	705	2	32	9	N	131
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	518	2	20	9	N	149
03	899 N	382	-0-	-517	-0-	356	2	26	9	N	173
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	577	2	23	9	N	194
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	512	2	23	9	N	215
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990											
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1330	2	28	9	N	49
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	49
02	1372 N	1260	-0-	-112	-0-	1226	2	34	9	N	80
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	98
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1290	2	31	9	N	126
05	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1259	2	35	9	N	54
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845											
12	775 N	433	-0-	-342	-0-	433	2			N	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-
05	1488 N	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598											
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	268
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	132	2	21	9	N	287
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	116
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	116
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	116
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	116
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221											
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882											
12	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	173
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	173
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	303	2	14	9	N	186
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	186
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	186
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2542 2	1 9	N	1		91	
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-		91	
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		91	
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2159 2	3 9	N	3	2 8	92	
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-		92	
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123 2	1 9	N	1		93	
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320												
12	1271 N	16	-0-	-1255	-0-	16 2		N	-0-		148	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	25		173	
02	1036 N	135	-0-	-901	-0-	134 2	1 9	N	1	153 1	19	
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		19	
04	3000 N	3003	-0-	3	3	3001 2	2 9	N	2	2 8	19	
05	1677 N	1674	-0-	-3	-0-	1674 2		N	-0-		19	
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543												
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1426 2	178 9	N	162	190 1	118	
01	1054 X	188	-0-	-866	-0-	176 2	12 9	N	11		129	
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3985 2	425 9	N	386	387 1	128	
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4347 2	519 9	N	472	380 1	220	
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3427 2	385 9	N	350	386 1	183	
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2495 2	275 9	N	250	193 1	240	
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
12	3503 X	2073	-0-	-1430	-0-	297 1	1776 2	N	-0-		-0-	
01	3503 X	635	-0-	-2868	-0-	36 1	596 2	N	3	3 8	-0-	
						3 9						
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	495 1	2804 2	N	-0-		-0-	
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	558 1	3405 2	N	-0-		-0-	
04	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	288 1	2900 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	533 1	2535 2	N	-0-		-0-	
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	742 2	14 9	N	13		189	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	931 2	18 9	N	16		205	
02	812 N	690	-0-	-122	-0-	679 2	11 9	N	10		215	
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	867 2	13 9	N	12	195 1	32	
04	930 N	801	-0-	-129	-0-	789 2	12 9	N	11		43	
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801 2	13 9	N	12		55	
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		40	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		40	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		40	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		40	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	18 2	1 9	N	1		41	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BAY	WELL #:	1H	RRCID	->	155684	COMPL.	DATE	07/10/1995	TOTAL	DEPTH	12957 PERF.12615 - 16908
M	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
12	3751 X	1801	-0-	-1950	-0-	1801	2		N	-0-	-0-
01	3751 X	196	-0-	-3555	-0-	196	2		N	-0-	-0-
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-	-0-
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-	-0-
04	3150 X	2761	-0-	-389	-0-	2761	2		N	-0-	-0-
05	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	3646	2		N	-0-	-0-
FREDERICK											
12	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2		N	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-	-0-
05	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2		N	-0-	-0-
PASKET											
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-	-0-
ANDERSON-HILL											
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	558	1	5952	2	N	-0-
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	534	1	3759	2	N	-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	986	1	2588	2	N	-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	671	1	2737	2	N	-0-
						2	9				2 8
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	675	1	2529	2	N	-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	582	1	2514	2	N	-0-
SHIPNES UNIT											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GIANT UNIT											
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58	66 1
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500															
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
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-				-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505															
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-				164
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				164
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				164
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	335	2	1	9	N	-1				165
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				165
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-				165
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390															
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01	899 N	22	-0-	-877	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380															
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-				177
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-				177
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-				177
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-				177
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	139	1		38
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				38
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790															
12	2356 N	1191	-0-	-1165	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				-0-
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-				-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	N	-1		1	8	-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719															
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-				29
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				29
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-				29
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				29
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				29
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740																	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924																	
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	341	1	459	2	N	3					107
							3	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	341	1	428	2	N	-0-		2	5		105
02	672	N	308	-0-	-364	-0-	308	1			N	-0-					105
03	806	N	342	-0-	-464	-0-	341	1	1	9	N	1					106
04	750	N	376	-0-	-374	-0-	330	1	45	2	N	1					107
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	341	1	33	2	N	-0-					107
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113																	
12	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2031	2	53	9	N	48	176	1			83
01	2046	N	1543	-0-	-503	-0-	1471	2	72	9	N	65					148
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1650	2	61	9	N	55					203
03	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	1812	2	65	9	N	59	117	1			145
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1657	2	59	9	N	54	1	8			198
05	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1761	2	42	9	N	38	178	1			58
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590																	
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1553	2	4	9	N	4					107
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1597	2	28	9	N	25					132
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	1333	2	14	9	N	13					145
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1525	2	80	9	N	73					218
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					218
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-	1	5			217
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742																	
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	384	1	312	2	N	6					199
							7	9									
01	744	N	425	-0-	-319	-0-	32	1	393	2	N	-0-					199
02	700	N	259	-0-	-441	-0-	16	1	243	2	N	-0-					199
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	144	1	388	2	N	3	2	8			200
							3	9									
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	32	1	375	2	N	1	1	8			200
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	304	1	253	2	N	-0-					200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
M	ALLOW	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
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
04	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2046 X	1116	-0-	-930	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
12	2945 X	1217	-0-	-1728	-0-	-0-	1207	2	10	9	N	9			74
01	2945 X	965	-0-	-1980	-0-	-0-	958	2	7	9	N	6			80
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4432	2	18	9	N	16			96
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	2	20	9	N	18			114
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2	22	9	N	20	1	8	133
05	3193 X	2542	-0-	-651	-0-	-0-	2530	2	12	9	N	11			144
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	5387	2	N	-0-			-0-
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	5729	2	N	-0-			-0-
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	6934	2	N	1			1
							1	9							
03	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	7557	2	N	-0-	1	5	-0-
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	7519	2	N	-0-			-0-
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	7523	2	N	-0-			-0-
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
01	651 N	377	-0-	-274	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1011	-0-	-725	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																								
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1												RRCID ->	156983	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL	DEPTH	16402	PERF.	11900	-	16402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2			N	-0-		1 5			58								
01	558 N	485	-0-	-73	-0-		485 2			N	-0-					58								
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2			N	-0-					58								
03	496 N	465	-0-	-31	-0-		465 2			N	-0-					58								
04	480 N	448	-0-	-32	-0-		448 2			N	-0-					58								
05	558 N	540	-0-	-18	-0-		540 2			N	-0-		27 1		4 5	27								
WARD, L. G. UNIT												WELL #:	1H	RRCID ->	156984	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL	DEPTH	16246	PERF.	12520	-	16246
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
WELLMAN												WELL #:	2H	RRCID ->	157026	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL	DEPTH	14734	PERF.	12260	-	14734
12	1488 X	258	-0-	-1230	-0-		258 2			Y	-0-					-0-								
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-								
02	1344 X	211	-0-	-1133	-0-		211 2			Y	-0-					-0-								
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168 2			Y	-0-					-0-								
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 2			Y	-0-					-0-								
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2			Y	-0-					-0-								
MALACHITE UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	157268	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL	DEPTH	15196	PERF.	11252	-	15196
12	682 N	517	-0-	-165	-0-		506 2	11	9	N	10					204								
01	682 N	498	-0-	-184	-0-		498 2			N	-0-	174	1		3 5	27								
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1662 2	76	9	N	69					96								
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1206 2	31	9	N	28	75	1			49								
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1062 2	23	9	N	21	1	8			69								
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1026 2	19	9	N	17					86								
LCRA/COA UNIT 6												WELL #:	6H	RRCID ->	157280	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.	11924	-	17033
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1817 2	86	9	N	78					173								
01	1333 N	644	-0-	-689	-0-		642 2	2	9	N	2					175								
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2111 2	90	9	N	82	181	1		1 8	75								
03	1736 N	1258	-0-	-478	-0-		1181 2	77	9	N	70					145								
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-		921 2	59	9	N	54	173	1			26								
05	1736 N	1151	-0-	-585	-0-		1114 2	37	9	N	34					60								
TARVER												WELL #:	1H	RRCID ->	157285	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.	8605	-	11035
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					127								
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					127								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	341 1	2543 2	249 9	N		226	191 1		123
01	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	341 1	2678 2	256 9	N		233	193 1		163
02	2940 X	2147	-0-	-793	-0-	308 1	1689 2	150 9	N		136	194 1		105
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	341 1	3466 2	248 9	N		225	192 1		138
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	330 1	2911 2	257 9	N		234	188 1		184
05	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	341 1	2103 2	154 9	N		140	187 1		137
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
12	1271 N	319	-0-	-952	-0-	313 2	6 9		N		5			47
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N		1			48
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-				N		-0-			48
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N		-0-			48
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	613 2	124 9		N		113			161
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		18	18 8		161
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
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
05	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														
12	279 N	14	-0-	-265	-0-	14 2			N		-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-			-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 2			N		-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N		-0-			-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
12	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	2033 2			N		-0-			-0-
01	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	2037 2	1 9		N		1	1 8		-0-
02	1820 N	1807	-0-	-13	-0-	1807 2			N		-0-			-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2			N		-0-			-0-
04	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892 2			N		-0-			-0-
05	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1772 2			N		-0-			-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		143
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	507	2	1	9	N	1		144
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2		146
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	487	2	1	9	N	1		147
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1		148
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2	9	N	2		150
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376													
12	1116 N	558	-0-	-558	-0-	541	2	17	9	N	15		177
01	1116 N	306	-0-	-810	-0-	306	2			N	-0-	2 5	175
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1502	2	73	9	N	66		241
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	9	N	48	193 1	96
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13		109
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	2	28	9	N	25		134
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591													
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		74
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		74
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		74
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		74
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1		75
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		75
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377													
12	341 N	19	-0-	-322	-0-	18	2	1	9	N	1	1 8	136
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	N	1	1 5	135
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46	2	1	9	N	1		136
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	1 8	136
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-		136
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1	86 1	51
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101													
12	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-		70
01	372 N	48	-0-	-324	-0-	48	2			N	-0-		70
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-		70
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		70
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		70
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-		70
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193													
12	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	4512	2			N	-0-		-0-
01	5208 X	4185	-0-	-1023	-0-	4185	2			N	-0-		-0-
02	4704 X	3554	-0-	-1150	-0-	3554	2			N	-0-		-0-
03	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	2			N	-0-		-0-
04	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	4382	2			N	-0-		-0-
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-		-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										RRCID -> 158239			COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 12694	PERF.12550	- 15710		
SCHAEFER										WELL #:			1H					
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	
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-			-0-	
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	

HECKMANN UNIT										WELL #:			1	RRCID -> 158675	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 16787	PERF.13810	- 16787
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-			164	2			N	-0-			63	
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-			147	2			N	-0-			63	
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-			75	2			N	-0-			63	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							N	17			80	
04	60	N	48	-0-	-12	-0-			38	2		10 9	N	9			89	
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-			65	2		1 9	N	1			90	

ALBERS ET AL UNIT										WELL #:			10L	RRCID -> 159018	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 16026	PERF.12195	- 16026
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-			6019	2	265	9	N	241	194 1		110	
01	5735	X	326	-0-	-5409	-0-			291	2	35	9	N	32			142	
02	5180	X	2095	-0-	-3085	-0-			2086	2		9	N	8			150	
03	5735	X	2823	-0-	-2912	-0-			2750	2		73 9	N	66	1 8		215	
04	5550	X	2004	-0-	-3546	-0-			2003	2		1 9	N	1	157 1		59	
05	5735	X	2173	-0-	-3562	-0-			2173	2			N	-0-			59	

PRAIRIE HILL OL										WELL #:			1HU	RRCID -> 159079	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18500
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

MIKEL OL										WELL #:			1HU	RRCID -> 159089	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 19018	PERF.14029	- 17280
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
M	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	
12	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	465 1	2754 2	N	110				173	
01	3596 X	2376	-0-	-1220	-0-	121 9	1863 2	N	44		1 8		216	
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	465 1	3270 2	N	175	189 1	1 8		201	
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	48 9	3135 2	N	126	191 1	2 8		134	
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	420 1	2723 2	N	98	1 8			231	
05	3875 X	3179	-0-	-696	-0-	193 9	2618 2	N	87	187 1	3 8		128	
						465 1								
						96 9								
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
12	4805 X	2636	-0-	-2169	-0-	2636 2		N	-0-				-0-	
01	4805 X	1070	-0-	-3735	-0-	1070 2		N	-0-				-0-	
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 2		N	-0-				-0-	
03	4991 X	4651	-0-	-340	-0-	4649 2	2 9	N	2	2 8			-0-	
04	4830 X	4211	-0-	-619	-0-	4211 2		N	-0-				-0-	
05	5115 X	4250	-0-	-865	-0-	4250 2		N	-0-				-0-	
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3941 2	86 9	N	78				191	
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5895 2	144 9	N	131	187 1			135	
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3855 2	92 9	N	84				219	
03	3224 X	2230	-0-	-994	-0-	2130 2	100 9	N	91	190 1			120	
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5340 2	78 9	N	71				191	
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4255 2	91 9	N	83	193 1			81	
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
12	1178 N	796	-0-	-382	-0-	796 2		N	-0-				-0-	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	2	2 8			-0-	
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-				-0-	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-				-0-	
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-				-0-	
05	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	1024 2		N	-0-				-0-	
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
12	10788 X	7240	-0-	-3548	-0-	465 1	6775 2	N	-0-				-0-	
01	10788 X	6355	-0-	-4433	-0-	465 1	5890 2	N	-0-				-0-	
02	9744 X	7095	-0-	-2649	-0-	420 1	6675 2	N	-0-				-0-	
03	9176 X	6788	-0-	-2388	-0-	465 1	6323 2	N	-0-				-0-	
04	8880 X	2732	-0-	-6148	-0-	450 1	2282 2	N	-0-				-0-	
05	7843 X	7384	-0-	-459	-0-	465 1	6919 2	N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
M	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1965	2	31	9	N	28		181
01	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1958	2	31	9	N	28	192 1 2 8	15
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1768	2	31	9	N	28		43
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1967	2	26	9	N	24		67
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	N	23		90
05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1939	2	23	9	N	21		111
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
12	2108	N	956	-0-	-1152	-0-	956	2			N	-0-		-0-
01	2077	N	3	-0-	-2074	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02	2800	N	2859	-0-	59	59	2859	2			N	-0-		-0-
03	2562	N	2503	-0-	-59	-0-	2503	2			N	-0-		-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-		-0-
05	2356	X	1950	-0-	-406	-0-	1950	2			N	-0-		-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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														
12	14601	X	14214	-0-	-387	-0-	14213	2	1	9	N	1		1
01	14415	X	13849	-0-	-566	-0-	13848	2	1	9	N	1	1 8	1
02	13020	X	12615	-0-	-405	-0-	12613	2	2	9	N	2	1 8	2
03	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	13776	2	1	9	N	1	1 5 1 8	1
04	13770	X	13110	-0-	-660	-0-	13110	2			N	-0-		1
05	14229	X	14192	-0-	-37	-0-	14191	2	1	9	N	1	1 8	1
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320														
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2		213
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-		213
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2		215
03	341	N	175	-0-	-166	-0-	172	2	3	9	N	3	2 8	216
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2		218
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1		219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	15221 X	14274	-0-	-947	-0-	496	1	13778	2	N	-0-			-0-
01	14787 X	13605	-0-	-1182	-0-	496	1	13108	2	N	1			1
						1	9							
02	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	448	1	12675	2	N	-0-			1
03	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	496	1	14065	2	N	1	1 5	1 8	-0-
						1	9							
04	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	480	1	13438	2	N	-0-			-0-
05	14539 X	14522	-0-	-17	-0-	355	1	14166	2	N	1			1
						1	9							

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
12	2077 N	416	-0-	-1661	-0-	416	2			N	-0-	2 5		190
01	1798 N	369	-0-	-1429	-0-	368	2	1 9		N	1	126 1		65
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			65
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10 9		N	9			74
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			74
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			74

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270														
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			128
01	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-			128
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1 9		N	1			129
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2 9		N	2			131
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1 9		N	1			132
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1 9		N	1			133

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508														
12	4278 X	1734	-0-	-2544	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	3	-0-	-4275	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	2	1 9		N	1	1 8		-0-
05	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-			-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166														
12	4185 X	2460	-0-	-1725	-0-	2409	2	51 9		N	46			136
01	3999 X	2261	-0-	-1738	-0-	2241	2	20 9		N	18	122 1	4 8	28
02	3360 X	2906	-0-	-454	-0-	2905	2	1 9		N	1	1 8		28
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4309	2	37 9		N	34	34 8		28
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19 9		N	17	13 8		32
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3837	2	50 9		N	45	20 8		57

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300														
12	2325 X	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
03	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
05	2852 N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455																		
M	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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530																		
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-	
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	2		N	-0-					-0-	
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		2238	2		N	-0-					-0-	
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		1387	2		N	-0-					-0-	
04	1350	N	761	-0-	-589	-0-		761	2		N	-0-					-0-	
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		2058	2		N	-0-					-0-	
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																		
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-		3475	2	278	9	N	253	189	1		151	
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-		6918	2	485	9	N	441	375	1	22	195	
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-		963	2	65	9	N	59	1	8		253	
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-				253	
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-						N	29	183	1		99	
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-						N	2				101	
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																		
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-		674	2			N	-0-				-0-	
01	651	N	619	-0-	-32	-0-		619	2			N	-0-				-0-	
02	588	N	556	-0-	-32	-0-		556	2			N	-0-				-0-	
03	651	N	606	-0-	-45	-0-		606	2			N	-0-				-0-	
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-		654	2			N	-0-				-0-	
05	620	N	610	-0-	-10	-0-		610	2			N	-0-				-0-	
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																		
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-		1751	2	140	9	N	127	194	1		70	
01	1829	N	1246	-0-	-583	-0-		1158	2	88	9	N	80				150	
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-		1500	2	101	9	N	92	194	1		48	
03	1891	N	93	-0-	-1798	-0-		93	2			N	-0-	47	1	1	5	
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-				-0-	
05	1767	N	36	-0-	-1731	-0-		36	2			N	-0-				-0-	
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635																		
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-		850	2			N	-0-				-0-	
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-		870	2			N	-0-				-0-	
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-		776	2			N	-0-				-0-	
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-		882	2			N	-0-				-0-	
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-		846	2			N	-0-				-0-	
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-		859	2			N	-0-				-0-	
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255																		
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				45	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
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
12	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
02	2604 X	1727	-0-	-877	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	1521	-0-	-1362	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
05	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025														
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	6019	-0-	3219	3219	6019	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	342	-0-	-2758	461	342	2			N	-0-			-0-
04	585 N	124	-0-	-461	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05	558 X	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-			-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729														
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	N	12			12
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1659	2	13	9	N	12			24
02	1456 X	1371	-0-	-85	-0-	1348	2	23	9	N	21			45
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1723	2	13	9	N	12			57
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1814	2	19	9	N	17			74
05	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1569	2	9	9	N	8			82
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
12	899 N	368	-0-	-531	-0-	155	1	212	2	N	1			53
						1	9							
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	2	N	12			65
						13	9							
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	135	1	1511	2	N	120			185
						132	9							
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1597	2	N	191	168	1	207
						210	9							
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	150	1	1293	2	N	59	168	1	98
						65	9							
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	155	1	680	2	N	25			123
						28	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
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
12	3720 X	1903	-0-	-1817	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	932	-0-	-2788	-0-	932	2			N	-0-			-0-
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-			-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640														
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			17
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			17
02	728 N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-			17
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-			17
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-			17
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-			17
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2000	-0-	-1038	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	27	-0-	-2717	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-			-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			85
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			85
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			85
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-			85
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	215	2	22	9	N	20			105
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			105
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			57
01	1953 X	41	-0-	-1912	-0-	41	2			N	-0-			57
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	4			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	5 5	1 8	56
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	282	2	30	9	N	27	4 8		79
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	720	-0-	-510	-0-	720	2			N	-0-			-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			-0-
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
12	3007 X	1559	-0-	-1448	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
01	3007 X	671	-0-	-2336	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
12	9207 X	6947	-0-	-2260	-0-	6946	2	1	9	N	1			1
01	9207 X	8690	-0-	-517	-0-	8690	2			N	-0-			1
02	8148 X	7418	-0-	-730	-0-	7417	2	1	9	N	1	1	8	1
03	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11063	2	1	9	N	1	1	8	1
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9543	2	1	9	N	1	1	8	1
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9775	2	1	9	N	1	1	8	1
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
01	310 N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-			-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
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-
05	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														
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	952 N	490	-0-	-462	-0-	490	2			N	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
12	1612 N	617	-0-	-995	-0-	599	2	18	9	N	16			61
01	1643 N	154	-0-	-1489	-0-	154	2			N	-0-	1	5	60
02	2800 N	2886	-0-	86	86	2806	2	80	9	N	73			133
03	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1692	2	52	9	N	47			180
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30			210
05	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1255	2	29	9	N	26	189	1	46
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			1
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			1
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	81	2			N	-0-			1
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			1
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8	1
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
12	837 N	644	-0-	-193	-0-	619	2	25	9	N	23			68
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1			69
02	980 N	247	-0-	-733	-0-	245	2	2	9	N	2			71
03	651 N	315	-0-	-336	-0-	300	2	15	9	N	14	58	1	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			31
*05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1932	2	83	9	N	75	2	8	104
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655														
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			39
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6			45
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1			46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			46
05	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7020	2	110	9	N	100	10	8	136
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
12	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
05	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046														
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024														
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-			-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
12	1519 N	783	-0-	-736	-0-	783	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2898	-0-	98	98	2898	2			N	-0-			-0-
03	1688 N	1590	-0-	-98	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
05	1736 X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622												
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-	-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-
05	868 N	212	-0-	-656	-0-	212	2			N	-0-	-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296												
12	2418 X	1108	-0-	-1310	-0-	1101	2	7	9	N	6	84
01	2418 X	4	-0-	-2414	-0-	3	2	1	9	N	1	85
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4466	2	17	9	N	15	100
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2310	2	15	9	N	14	114
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1	115
05	3627 X	1932	-0-	-1695	-0-	1929	2	3	9	N	3	118
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483												
12	992 N	472	-0-	-520	-0-	471	2	1	9	N	1	43
01	837 N	114	-0-	-723	-0-	114	2			N	-0-	43
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1	44
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	44
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	44
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-	44
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818												
12	1891 N	700	-0-	-1191	-0-	700	2			N	-0-	-0-
01	1767 N	420	-0-	-1347	-0-	420	2			N	-0-	-0-
02	1540 N	1453	-0-	-87	-0-	1453	2			N	-0-	-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2	-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-	-0-
05	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	1272	2			N	-0-	-0-
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497												
12	2683 N	315	-0-	-2368	-0-	315	2			N	-0-	49
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	49
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-	49
03	2015 X	236	-0-	-1779	-0-	236	2			N	-0-	49
04	1950 X	426	-0-	-1524	-0-	426	2			N	-0-	49
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619									
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						
12	527	N	197 -0- -330 -0- 197 2 N -0- 220						
01	620	N	323 -0- -297 -0- 319 2 N 4 9 N 4 224						
02	672	N	498 -0- -174 -0- 496 2 N 2 9 N 2 226						
03	1118	N	1118 -0- -0- -0- 1104 2 14 9 N 13 179 1 60						
04	593	N	593 -0- -0- -0- 593 2 N -0- 60						
05	705	N	705 -0- -0- -0- 705 2 N -0- 60						
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948									
12	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154									
12	3224	X	1189 -0- -2035 -0- 1189 2 N -0- -0-						
01	3224	X	130 -0- -3094 -0- 130 2 N -0- -0-						
02	2296	X	1801 -0- -495 -0- 1801 2 N -0- -0-						
03	2512	X	2512 -0- -0- -0- 2512 2 N -0- -0-						
04	1932	X	1932 -0- -0- -0- 1932 2 N -0- -0-						
05	1984	X	973 -0- -1011 -0- 973 2 N -0- -0-						
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197									
12	837	N	-0- -837 -0- N -0- -0-						
01	259	N	259 -0- -0- -0- N -0- -0-						
02	481	N	481 -0- -0- -0- N -0- -0-						
03	1058	N	1058 -0- -0- -0- N -0- -0-						
04	1259	N	1259 -0- -0- -0- N -0- -0-						
05	677	N	677 -0- -0- -0- N -0- -0-						
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060									
12	3720	X	3447 -0- -273 -0- 3447 2 N -0- -0-						
01	3999	X	3395 -0- -604 -0- 3395 2 N -0- -0-						
02	3612	X	2681 -0- -931 -0- 2681 2 N -0- -0-						
03	4300	X	4300 -0- -0- -0- 4300 2 N -0- -0-						
04	3949	X	3949 -0- -0- -0- 3949 2 N -0- -0-						
05	3954	X	3954 -0- -0- -0- 3954 2 N -0- -0-						
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686									
12	3875	X	3761 -0- -114 -0- 3761 2 N -0- -0-						
01	3727	X	3727 -0- -0- -0- N -0- -0-						
02	3702	X	3702 -0- -0- -0- N -0- -0-						
03	3844	X	3260 -0- -584 -0- 3260 2 N -0- -0-						
04	3720	X	3451 -0- -269 -0- 3450 2 1 9 N 1 1 8 -0-						
05	4092	X	3355 -0- -737 -0- 3355 2 N -0- -0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811															
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
12	713 N	122	-0-	-591	-0-	-0-	122	2			N	-0-			39
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	425	2	N	7	3	8	43
							8	9							
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	44	9	N	40			83
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	57	9	N	52			135
04	840 N	460	-0-	-380	-0-	-0-	425	1	35	9	N	32	2	8	165
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	-0-	496	1	23	9	N	21			186
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806															
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-			127
01	P&A COND	-0-	-0-	-54	-0-	-0-					N	-0-			127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2025															
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597															
12	6975 X	6391	-0-	-584	-0-	-0-	465	1	5926	2	N	-0-			-0-
01	6727 X	6059	-0-	-668	-0-	-0-	451	1	5607	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02	5964 X	5212	-0-	-752	-0-	-0-	420	1	4792	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	-0-	455	1	5179	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
04	6390 X	5212	-0-	-1178	-0-	-0-	410	1	4801	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05	6386 X	5367	-0-	-1019	-0-	-0-	1298	1	4069	2	N	-0-			-0-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690															
12	2046 X	1458	-0-	-588	-0-	-0-	1412	2	46	9	N	42			151
01	2046 X	360	-0-	-1686	-0-	-0-	360	2			N	-0-	2	5	149
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	4792	2	17	9	N	15			164
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	2	41	9	N	37			201
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2	136	9	N	124	193	1	131
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2	72	9	N	65			196
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
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	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
			LIFT	(L)								
12	5766 X	5299	-0-	-467	-0-		5299	2		N	-0-	-0-
01	5642 X	5391	-0-	-251	-0-		5390	2	1	9	1 8	-0-
02	5040 X	4914	-0-	-126	-0-		4914	2		N	-0-	-0-
03	5549 X	5327	-0-	-222	-0-		5325	2	2	9	2 8	-0-
04	5310 X	5254	-0-	-56	-0-		5253	2	1	9	1 8	-0-
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-		5473	2	1	9	1 8	-0-
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370												
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-	-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2		N	-0-	-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135	2		N	-0-	-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2		N	-0-	-0-
04	1230 N	82	-0-	-1148	-0-		82	2		N	-0-	-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1405	2		N	-0-	-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939												
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
01	3100 N	3775	-0-	675	675		3775	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	2837	-0-	37	712		2837	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	2815	-0-	-285	427		2815	2		N	-0-	-0-
04	2910 X	2483	-0-	-427	-0-		2483	2		N	-0-	-0-
05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-		2396	2		N	-0-	-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734												
12	961 N	921	-0-	-40	-0-		921	2		N	-0-	-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-		980	2		N	-0-	-0-
02	868 N	834	-0-	-34	-0-		834	2		N	-0-	-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-		890	2		N	-0-	-0-
04	960 N	876	-0-	-84	-0-		876	2		N	-0-	-0-
05	930 N	885	-0-	-45	-0-		885	2		N	-0-	-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034												
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	2		N	-0-	61
01	2170 N	1207	-0-	-963	-0-		1207	2		N	-0-	61
02	1708 N	1027	-0-	-681	-0-		1027	2		N	-0-	61
03	1550 N	1014	-0-	-536	-0-		1014	2		N	-0-	61
04	1170 N	887	-0-	-283	-0-		887	2		N	-0-	61
05	1147 N	769	-0-	-378	-0-		769	2		N	-0-	61
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704												
12	3100 N	11366	-0-	8266	17772		11237	2	129	9	117	56
01	3100 N	8110	-0-	5010	22782		8002	2	108	9	98	152
02	28155 X	5373	-0-	-22782	-0-		5300	2	73	9	66	29
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		4117	2	64	9	58	86
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		3234	2	51	9	46	131
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		4029	2	41	9	37	168
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061												
12	5611 X	4672	-0-	-939	-0-		713	1	3959	2	-0-	-0-
01	5611 X	4814	-0-	-797	-0-		661	1	4153	2	-0-	-0-
02	4424 X	4149	-0-	-275	-0-		644	1	3505	2	-0-	-0-
03	4836 X	4486	-0-	-350	-0-		698	1	3788	2	-0-	-0-
04	4680 X	4598	-0-	-82	-0-		621	1	3977	2	-0-	-0-
05	4805 X	4584	-0-	-221	-0-		713	1	3871	2	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578															
12	4619 X	4422	-0-	-197	-0-	4422	2			N	-0-				-0-
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-				-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-				-0-
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-				-0-
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5318	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-				-0-
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081															
12	9641 X	7707	-0-	-1934	-0-	7706	2	1	9	N	1	1	8		1
01	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10103	2	1	9	N	1	1	8		1
02	8736 X	7590	-0-	-1146	-0-	7590	2			N	-0-				1
03	9672 X	7052	-0-	-2620	-0-	7051	2	1	9	N	1	1	8		1
04	9360 X	8550	-0-	-810	-0-	8550	2			N	-0-				1
*05	9672 X	7204	-0-	-2468	-0-	7204	2			N	-0-	1	5		-0-
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942															
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
02	924 N	502	-0-	-422	-0-	502	2			N	-0-				-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
04	990 N	353	-0-	-637	-0-	353	2			N	-0-				-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575															
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-				-0-
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4372	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	3085	2			N	-0-				-0-
03	4650 X	3103	-0-	-1547	-0-	3103	2			N	-0-				-0-
04	4500 X	3243	-0-	-1257	-0-	3243	2			N	-0-				-0-
05	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	2920	2			N	-0-				-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605															
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	501	2	14	9	N	13				101
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				101
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16				117
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2025	2	36	9	N	33	2	8		148
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2332	2	54	9	N	49	2	8		195
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7	1	8		201

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449										COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10324	PERF. 8000	- 10324
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	
12		155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-			49	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			49	
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			49	
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			49	
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			49	
05		372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2		N	-0-			49	

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478										COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH 13709	PERF. 8670	- 9340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609										COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL	DEPTH 14468	PERF.14653	- 17180
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-			-0-	
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	322	1		N	-0-			-0-	
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-	
03		434 N	238	-0-	-196	-0-	238	1		N	-0-			-0-	
04		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	1		N	-0-			-0-	
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-			-0-	

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798										COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL	DEPTH 14724	PERF.14463	- 20261
12		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-	
01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-	
02		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-	
03		2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2		N	-0-			-0-	
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-	
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-	

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255										COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11333	PERF.10276	- 10660
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2025															

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293										COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH 15128	PERF.14950	- 18820
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-	
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-	
04		360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-	

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352										COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 15313	PERF.12200	- 20085
12		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-	
01		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-	
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-	
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-	
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-	
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
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
12	01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1	1 5		100
	02	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			100
	03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			100
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67 1	4 5	29
	05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			29
		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			29
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
12	01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
	02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
	03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1 9	N	1			1
	04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	1 5		-0-
	05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
12	01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			206
	02	2914 X	644	-0-	-2270	-0-	585	2	59 9	N	54	191 1	1 8	68
	03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4077	2	828 9	N	753	529 1	1 8	291
	04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3013	2	600 9	N	545	727 1	2 8	107
	05	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			107
		2914 X	251	-0-	-2663	-0-	219	2	32 9	N	29			136
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
12	01	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
	02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
	03	2436 N	1749	-0-	-687	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
	04	2077 N	1773	-0-	-304	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
	05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2 9	N	2	2 8		-0-
		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
12	01	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	14390	2	1 9	N	1			1
	02	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	2		N	-0-			1
	03	12404 X	9480	-0-	-2924	-0-	9480	2		N	-0-			1
	04	13733 X	13391	-0-	-342	-0-	13390	2	1 9	N	1	1 8		1
	05	13290 X	11936	-0-	-1354	-0-	11936	2		N	-0-			1
		13733 X	12800	-0-	-933	-0-	12799	2	1 9	N	1	1 8		1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
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
12	310 N	114	-0-	-196	-0-	112	2	2	9	N	2	192
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	192
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	93	2	11	9	N	10	202
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15	217
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	162	2	19	9	N	17	49
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	40	2	4	9	N	4	53
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF. 11600 - 15695												
12	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9842	2	129	9	N	117	135
01	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10425	2	125	9	N	114	52
02	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8336	2	96	9	N	87	135
03	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9540	2	105	9	N	95	44
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8724	2	89	9	N	81	123
05	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8522	2	87	9	N	79	201
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF. 14628 - 19870												
12	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-	-0-
01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-	-0-
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-	-0-
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5383	2	1	9	N	1	-0-
04	5280 X	2814	-0-	-2466	-0-	2814	2			N	-0-	-0-
05	5642 X	3295	-0-	-2347	-0-	3295	2			N	-0-	-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF. 10902 - 11136												
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF. 15772 - 19764												
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	36
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	36
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF. 14889 - 19076												
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-	-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-	-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	-0-
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-	-0-
05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200											
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
12	2449 X	590	-0-	-1859	-0-	590 2					-0-
01	2449 X	730	-0-	-1719	-0-	730 2					-0-
02	2100 N	730	-0-	-1370	-0-	730 2					-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2					-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2					-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2					-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110											
12	1085 N	181	-0-	-904	-0-	175 2	6 9				44
01	1209 N	321	-0-	-888	-0-	321 2					44
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2078 2	53 9				91
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	993 2	24 9				113
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	929 2	19 9				130
05	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	989 2	20 9				148
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197											
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2					108
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 2					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						104
03	558 N	184	-0-	-374	-0-	184 2					1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2					1
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152											
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
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130	2		N	-0-	-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-	-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098											
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	112
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	112
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	112
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	112
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	39
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	39
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089											
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695											
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1 9	N	1	31
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	633	2	52 9	N	47	78
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2		N	-0-	78
03	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-	78
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	131	2	206 9	N	187	75
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	12	75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521													
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
12	713 N	216	-0-	-497	-0-	182	2	34	9	N	31		149
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		149
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	918	2	142	9	N	129	181 1	97
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	424	2	94	9	N	85	1 8	181
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	375	2	56	9	N	51	160 1	72
05	1023 N	348	-0-	-675	-0-	272	2	76	9	N	69		141
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1		68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650													
12	4867 X	3777	-0-	-1090	-0-	3777	2			N	-0-		-0-
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-		-0-
02	4144 X	3357	-0-	-787	-0-	3357	2			N	-0-		-0-
03	4588 X	3507	-0-	-1081	-0-	3507	2			N	-0-		-0-
04	4710 X	430	-0-	-4280	-0-	430	2			N	-0-		-0-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-		-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640													
12	2604 X	1609	-0-	-995	-0-	1599	2	10	9	N	9		21
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		21
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-		21
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-		21
04	3000 N	3454	-0-	454	454	3422	2	32	9	N	29		50
05	2903 N	2449	-0-	-454	-0-	2439	2	10	9	N	9		59
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400													
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1022	2	228	9	N	207	371 1	70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2511	2	419	9	N	381	180 1	271
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1446	2	402	9	N	365	378 1	257
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1234	2	344	9	N	313	366 1	204
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1058	2	316	9	N	287	369 1	121
VANDERGRIFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513													
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	15		69
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	2		71
02	2884 X	384	-0-	-2500	-0-	383	2	1	9	N	1		72
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		72
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
12	2573 N	1061	-0-	-1512	-0-	1033	2	28	9	N	25		93
01	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	73 1	19
02	2800 N	3401	-0-	601	601	3320	2	81	9	N	74	1 5	93
03	2484 N	1883	-0-	-601	-0-	1843	2	40	9	N	36		129
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	N	4		133
05	2635 X	77	-0-	-2558	-0-	77	2			N	-0-		133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086									
12	2728	X	138	-0-	-2590	-0-	136	2	2
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-		Y	1
02	2184	X	1693	-0-	-491	-0-	1675	2	18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	1
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-		Y	-0-
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1
01	899	N	8	-0-	-891	-0-	7	2	1
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3	2	N
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122									
12	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	2	N
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	4	2	1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N
03	287	N	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	N
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2	N
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405															
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	EOM BALANCE
12	1302 X	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-				166
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	6	123	1		49
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1856	2	53	9	N	48				97
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104				201
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	846	2	45	9	N	41				242
05	1302 N	77	-0-	-1225	-0-	76	2	1	9	N	1	187	1	2 5	54
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
05	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															
12	248 X	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-				110
01	248 X	157	-0-	-91	-0-	149	2	8	9	N	7				117
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				117
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-				117
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		116
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				67
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				67
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	27	2	1	9	N	1				68
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5				73
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				73
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				73
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222												
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									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	74
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	73
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	72
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-1	73
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	73
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5	19
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	20
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-	20
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	20
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	20
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	20
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741												
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2025												
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700												
12	1054 N	546	-0-	-508	-0-	546	2			N	-0-	154
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	154
02	980 N	750	-0-	-230	-0-	750	2			N	-0-	154
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	154
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1	10
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	10
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845												
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	-0-
01	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-	-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-	-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-	-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-	-0-
05	2635 N	959	-0-	-1676	-0-	959	2			N	-0-	-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350												
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
01	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	-0-
03	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-	-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	-0-
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540												
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-	7
01	124 X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-	7
02	112 X	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-	7
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-	7
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	7
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	736	-0-	-442	-0-	648	2	88	9	N	80	216
01	1178 N	780	-0-	-398	-0-	739	2	41	9	N	37	61
02	1064 N	126	-0-	-938	-0-	85	2	41	9	N	37	98
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1694	2	140	9	N	127	225
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1163	2	134	9	N	122	168
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	943	2	114	9	N	104	98
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2718	2	189	9	N	172	195
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3193	2	321	9	N	292	119
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	119
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1089	2	129	9	N	117	52
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1094	2	158	9	N	144	36
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-	-0-
01	5518 X	5510	-0-	-8	-0-	5509	2	1	9	N	1	-0-
02	4984 X	4565	-0-	-419	-0-	4565	2			N	-0-	-0-
03	5518 X	3671	-0-	-1847	-0-	3671	2			N	-0-	-0-
04	5340 X	4899	-0-	-441	-0-	4899	2			N	-0-	-0-
05	5518 X	4773	-0-	-745	-0-	4773	2			N	-0-	-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247												
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-	118
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	118
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	118
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-	26
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	399	2	1	9	N	1	25
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	25
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419												
12	14880 X	13493	-0-	-1387	-0-	13492	2	1	9	N	1	1
01	18910 X	9463	-0-	-9447	-0-	9463	2			N	-0-	1
02	17080 X	9502	-0-	-7578	-0-	9501	2	1	9	N	1	1
03	18910 X	13438	-0-	-5472	-0-	13437	2	1	9	N	1	-0-
04	15840 X	11273	-0-	-4567	-0-	11272	2	1	9	N	1	1
05	13485 X	13031	-0-	-454	-0-	13031	2			N	-0-	1
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547												
12	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	17016	2	1	9	N	1	1
01	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14781	2	3	9	N	3	2
02	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13146	2	1	9	N	1	2
03	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14779	2	1	9	N	1	1
04	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14724	2	1	9	N	1	1
05	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16161	2	1	9	N	1	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898													
M	ALLOW 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
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		-0-
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-		-0-
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-		-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-		-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-		-0-
05	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-		-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720													
12	2914 X	2317	-0-	-597	-0-	2296	2	21	9	N	19		145
01	2914 X	2173	-0-	-741	-0-	2147	2	26	9	N	24		169
02	2632 X	2057	-0-	-575	-0-	2039	2	18	9	N	16		185
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2742	2	18	9	N	16		201
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2701	2	15	9	N	14	31 1	184
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2850	2	18	9	N	16	1 8	199
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444													
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	526	2	48	9	N	44		91
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	509	2	37	9	N	34		125
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	545	2	44	9	N	40	1 8	164
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48	9	N	44		208
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	626	2	45	9	N	41	189 1	60
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	697	2	40	9	N	36		96
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506													
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-		-0-
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-		-0-
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-		-0-
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-		-0-
04	1500 X	1351	-0-	-149	-0-	1351	2			N	-0-		-0-
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-		-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234													
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-		-0-
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-		-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-		-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-		-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-		-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415													
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-		-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-		-0-
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	576	2			N	-0-		-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-		-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
12	527	N		472	-0-	-55	-0-	-0-	472	2		N	-0-	-0-
01	499	N		499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
02	448	N		430	-0-	-18	-0-	-0-	430	2		N	-0-	-0-
03	465	N		457	-0-	-8	-0-	-0-	457	2		N	-0-	-0-
04	487	N		487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-
05	465	N		70	-0-	-395	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
12	986	N		986	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	20 9	N	18	133
01	923	N		923	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	19 9	N	17	150
02	825	N		825	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	15 9	N	14	164
03	992	N		932	-0-	-60	-0-	-0-	914	2	18 9	N	16	180
04	900	N		887	-0-	-13	-0-	-0-	872	2	15 9	N	14	194
05	927	N		927	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	21 9	N	19	212
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
12	5999	X		5999	-0-	-0-	-0-	-0-	5997	2	2 9	N	2	1
01	5921	X		5228	-0-	-693	-0-	-0-	5226	2	2 9	N	2	-0-
02	6132	X		2910	-0-	-3222	-0-	-0-	2910	2		N	-0-	-0-
03	6789	X		5283	-0-	-1506	-0-	-0-	5283	2		N	-0-	-0-
04	6570	X		2368	-0-	-4202	-0-	-0-	2368	2		N	-0-	-0-
05	7246	X		7246	-0-	-0-	-0-	-0-	7246	2		N	-0-	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
12	651	N		403	-0-	-248	-0-	-0-	403	2		N	-0-	41
01	403	N		381	-0-	-22	-0-	-0-	381	2		N	-0-	41
02	523	N		523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	41
03	660	N		660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	41
04	666	N		666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-	41
05	970	N		970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
12	3379	X		2199	-0-	-1180	-0-	-0-	2199	2		N	-0-	-0-
01	3224	X		1642	-0-	-1582	-0-	-0-	1642	2		N	-0-	-0-
02	2464	X		1575	-0-	-889	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-
03	2728	X		2516	-0-	-212	-0-	-0-	2516	2		N	-0-	-0-
04	2685	X		2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-	-0-
05	2826	X		2826	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-	-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
12	340	N		340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
01	372	N		-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	873	N		873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-
03	418	N		418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	-0-
04	253	N		253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-
05	496	N		389	-0-	-107	-0-	-0-	389	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491															
M	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
12		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
03		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
04		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
12		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-			-0-
02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
03		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
12		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4900	2	55	9	N	50			163
01		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4671	2	73	9	N	66	192	1	36
02		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4280	2	42	9	N	38		1	74
03		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	50			124
04		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4838	2	50	9	N	45			169
05		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5122	2	58	9	N	53	160	1	61
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149
01		434 N	65	-0-	-369	-0-	65	2			N	-0-			149
02		392 N	11	-0-	-381	-0-	11	2			N	-0-			149
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	97	1	51
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		1	51
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			51
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
12		806 N	658	-0-	-148	-0-	279	1	379	2	N	-0-			-0-
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	234	1	919	2	N	-0-			-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	18	1	660	2	N	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04		930 N	736	-0-	-194	-0-	45	1	691	2	N	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	216	1	618	2	N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231															
12		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-			31
01		1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-	1	5	30
02		1232 N	995	-0-	-237	-0-	995	2			N	-0-			30
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1			31
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			31
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			31
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * 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							
12	3224 X	1876 -0-	-1348 -0-	1876 2			N	-0-		-0-
01	3961 X	3961 -0-	-0- -0-	3959 2	2	9	N	2	1 8	1
02	2691 X	2691 -0-	-0- -0-	2690 2	1	9	N	1	2 5	-0-
03	2567 X	2567 -0-	-0- -0-	2567 2			N	-0-		-0-
04	3120 X	1845 -0-	-1275 -0-	1845 2			N	-0-		-0-
05	3224 X	2068 -0-	-1156 -0-	2068 2			N	-0-		-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548										
12	418 N	418 -0-	-0- -0-	418 2			N	-0-		-0-
01	474 N	474 -0-	-0- -0-	474 2			N	-0-		-0-
02	560 N	189 -0-	-371 -0-	189 2			N	-0-		-0-
03	403 N	-0- -0-	-403 -0-				N	-0-		-0-
04	450 N	-0- -0-	-450 -0-				N	-0-		-0-
05	217 N	-0- -0-	-217 -0-				N	-0-		-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910										
12	5084 X	4721 -0-	-363 -0-	496 1	4223	2	N	2		132
				2 9						
01	5084 X	4493 -0-	-591 -0-	496 1	3995	2	N	2	1 8	133
				2 9						
02	4564 X	4001 -0-	-563 -0-	448 1	3553	2	N	-0-		133
03	5053 X	2707 -0-	-2346 -0-	304 1	2402	2	N	1		134
				1 9						
04	4680 X	4488 -0-	-192 -0-	432 1	4055	2	N	1		135
				1 9						
05	4712 X	4624 -0-	-88 -0-	496 1	4127	2	N	1	1 8	135
				1 9						
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163										
12	2175 N	2175 -0-	-0- -0-	2175 2			N	-0-		-0-
01	2128 N	2128 -0-	-0- -0-	2127 2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	1906 N	1906 -0-	-0- -0-	1906 2			N	-0-		-0-
03	2158 N	2158 -0-	-0- -0-	2158 2			N	-0-		-0-
04	2290 N	2290 -0-	-0- -0-	2290 2			N	-0-		-0-
05	1944 N	1944 -0-	-0- -0-	1944 2			N	-0-		-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973										
12	727 N	727 -0-	-0- -0-	727 2			N	-0-		-0-
01	783 N	783 -0-	-0- -0-	783 2			N	-0-		-0-
02	583 N	583 -0-	-0- -0-	583 2			N	-0-		-0-
03	465 N	465 -0-	-0- -0-	465 2			N	-0-		-0-
04	498 N	498 -0-	-0- -0-	498 2			N	-0-		-0-
05	498 N	498 -0-	-0- -0-	498 2			N	-0-		-0-
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606										
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	EOM BALANCE
12	2201 X	782	-0-	-1419	-0-	782 2				N	-0-	-0-
01	1612 X	1016	-0-	-596	-0-	1016 2				N	-0-	-0-
02	1456 X	485	-0-	-971	-0-	485 2				N	-0-	-0-
03	775 N	335	-0-	-440	-0-	335 2				N	-0-	-0-
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	947 2				N	-0-	-0-
05	3100 N	4054	-0-	954	954	4054 2				N	-0-	-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
12	2697 X	2395	-0-	-302	-0-	279 1	2116 2			N	-0-	73
01	2697 X	2274	-0-	-423	-0-	279 1	1995 2			N	-0-	73
02	2436 X	2356	-0-	-80	-0-	252 1	2104 2			N	-0-	73
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	279 1	2178 2			N	-0-	73
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	270 1	2155 2			N	-0-	73
05	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	279 1	2252 2			N	-0-	73
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
12	4340 X	4036	-0-	-304	-0-	4036 2				N	-0-	-0-
01	4340 X	3918	-0-	-422	-0-	3918 2				N	-0-	-0-
02	3920 X	3849	-0-	-71	-0-	3849 2				N	-0-	-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	-0-
04	4200 X	72	-0-	-4128	-0-	72 2				N	-0-	-0-
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795 2				N	-0-	-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2				N	-0-	120
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-	120
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121 2				N	-0-	120
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2				N	-0-	120
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55 2				N	-0-	115
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-	26
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
12	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178 2				N	-0-	-0-
01	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970 2				N	-0-	-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2				N	-0-	-0-
03	2170 N	1652	-0-	-518	-0-	1652 2				N	-0-	-0-
04	1920 N	1345	-0-	-575	-0-	1345 2				N	-0-	-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-		40
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-		40
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-		40
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	N	1		41
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2	17	9	N	15		56
05	3100 N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-		56
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221													
12	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-		-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		-0-
04	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-		-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-		-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378													
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	N	13		145
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
02	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1551	2	69	9	N	63		208
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1687	2	62	9	N	56	179 1	85
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1521	2	65	9	N	59		144
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1126	2	22	9	N	20		164
UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
12	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056	2			N	-0-		-0-
01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-		-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-		-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-		-0-
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			N	-0-		-0-
05	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			N	-0-		-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-		-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-		-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-		-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-		-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-		-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-		-0-
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933													
12	7192 X	1250	-0-	-5942	-0-	1250	2			N	-0-		-0-
01	7192 X	86	-0-	-7106	-0-	86	2			N	-0-		-0-
02	6496 X	350	-0-	-6146	-0-	350	2			N	-0-		-0-
03	7192 X	448	-0-	-6744	-0-	448	2			N	-0-		-0-
04	5790 X	358	-0-	-5432	-0-	358	2			N	-0-		-0-
05	1240 X	266	-0-	-974	-0-	266	2			N	-0-		-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088													
12	2170 N	1581	-0-	-589	-0-	1581	2			N	-0-		-0-
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-		-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-		-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-		-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-		-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818															
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
12	589 N	9	-0-	-580	-0-	-0-	9	2			N	-0-			103
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1			104
02	644 N	348	-0-	-296	-0-	-0-	348	2			N	-0-			104
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	N	3			107
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			107
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			107
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501															
12	8928 X	5040	-0-	-3888	-0-	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
01	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	-0-	9487	2	2	9	N	2	1 8		1
02	8064 X	7293	-0-	-771	-0-	-0-	7292	2	1	9	N	1	1 8		1
03	8029 X	6293	-0-	-1736	-0-	-0-	6292	2	1	9	N	1	1 5	1 8	-0-
04	8640 X	8554	-0-	-86	-0-	-0-	8554	2			N	-0-			-0-
05	8928 X	8198	-0-	-730	-0-	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696															
12	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	5464	2	N	-0-			-0-
01	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	-0-	949	1	5269	2	N	-0-			-0-
02	5600 X	5042	-0-	-558	-0-	-0-	896	1	4146	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	5315	-0-	-1133	-0-	-0-	971	1	4342	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
04	6240 X	4755	-0-	-1485	-0-	-0-	873	1	3882	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	5212	-0-	-1236	-0-	-0-	992	1	4220	2	N	-0-			-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675															
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164															
12	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
01	4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
02	4508 X	3381	-0-	-1127	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
03	4991 X	3693	-0-	-1298	-0-	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	2176	-0-	-1604	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	2185	-0-	-1659	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025									
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF. 14825 - 20242									
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF. 14290 - 16799									
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		-0-
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	2		-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2		-0-
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2		-0-
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2		-0-
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2		-0-
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500									
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	275	2	13 9	171
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	265	2	14 9	184
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521	2	13 9	196
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		196
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		196
05	589 N	233	-0-	-356	-0-	233	2		196
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF. 10345 - 11868									
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		95
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				27
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3 9	30
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		30
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		30
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		30
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF. 13928 - 20081									
12	4898 X	2863	-0-	-2035	-0-	2863	2		-0-
01	4898 X	4718	-0-	-180	-0-	4716	2	2 9	-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		-0-
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5217	2	2 9	-0-
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		-0-
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		-0-
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF. 13051 - 17698									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A														TOTAL	DEPTH	8865	PERF.	8500	-	8865
M	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					
12		713 N	293	-0-	-420	-0-	261	2	32	9	N	29			73					
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			73					
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			73					
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3			76					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			79					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79					
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A														TOTAL	DEPTH	8898	PERF.	8276	-	10985
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A														TOTAL	DEPTH	12614	PERF.	8202	-	12614
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1632	2	77	9	N	70	181	1	35					
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	858	2	57	9	N	52	6	8	81					
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1430	2	91	9	N	83	5	8	159					
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2164	2	61	9	N	55	183	1	29					
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1804	2	46	9	N	42	2	8	69					
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	2	50	9	N	45	2	8	112					
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007														TOTAL	DEPTH	19808	PERF.	14028	-	19808
12	7440	X	7237	-0-	-203	-0-	992	1	6245	2	N	-0-			-0-					
01	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	915	1	6007	2	N	-0-			-0-					
02	6580	X	3628	-0-	-2952	-0-	704	1	2924	2	N	-0-			-0-					
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	888	1	7159	2	N	2	2	8	-0-					
							2	9												
04	7020	X	5799	-0-	-1221	-0-	875	1	4924	2	N	-0-			-0-					
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	992	1	7310	2	N	1	1	8	-0-					
							1	9												
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007														TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	13695	-	18337
12	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-			-0-					
01	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22356	2	2	9	N	2	1	8	1					
02	19712	X	17001	-0-	-2711	-0-	16999	2	2	9	N	2	1	8	2					
03	21824	X	21220	-0-	-604	-0-	21219	2	1	9	N	1	1	5	1					
04	21120	X	18769	-0-	-2351	-0-	18769	2			N	-0-		1	1					
05	21824	X	17844	-0-	-3980	-0-	17843	2	1	9	N	1	1	8	1					
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007														TOTAL	DEPTH	14723	PERF.	14548	-	20299
12	4743	X	3403	-0-	-1340	-0-	448	1	2955	2	N	-0-			-0-					
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	920	1	4501	2	N	-0-			-0-					
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	819	1	5225	2	N	-0-			-0-					
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-			-0-					
04	5250	X	5154	-0-	-96	-0-	5154	2			N	-0-			-0-					
05	6045	X	5155	-0-	-890	-0-	5155	2			N	-0-			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
M	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
12	899 N	441	-0-	-458	-0-	390 2	51 9		N	46				206
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	1	49 1			158
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1708 2	216 9		N	196	184 1			170
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1073 2	101 9		N	92	179 1			83
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1023 2	73 9		N	66				149
05	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	939 2	73 9		N	66				215
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
12	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899 2			N	-0-				-0-
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-		2 9		N	2	2 8			-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2471 2	2 9		N	2	2 8			-0-
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2415 2	2 9		N	2	2 8			-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-				-0-
05	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100 2			N	-0-				-0-
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
12	9238 X	6275	-0-	-2963	-0-	6275 2			N	-0-				-0-
01	9238 X	7346	-0-	-1892	-0-	7346 2			N	-0-				-0-
02	7616 X	7076	-0-	-540	-0-	7076 2			N	-0-				-0-
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974 2			N	-0-				-0-
04	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7932 2	1 9		N	1	1 8			-0-
05	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627 2			N	-0-				-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
12	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	992 1	5359 2		N	-0-				-0-
01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	920 1	5347 2		N	-0-				-0-
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	832 1	4936 2		N	-0-				-0-
03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	971 1	5252 2		N	-0-				-0-
04	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	875 1	5210 2		N	1	1 8			-0-
						1 9								
05	6200 X	5347	-0-	-853	-0-	991 1	4356 2		N	-0-				-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
12	6200 X	5236	-0-	-964	-0-	992 1	4244 2		N	-0-				-0-
01	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	920 1	4023 2		N	2	2 8			-0-
						2 9								
02	4872 X	4325	-0-	-547	-0-	880 1	3445 2		N	-0-				-0-
03	5239 X	4950	-0-	-289	-0-	971 1	3977 2		N	2	2 8			-0-
						2 9								
04	5070 X	4826	-0-	-244	-0-	873 1	3953 2		N	-0-				-0-
05	5239 X	5011	-0-	-228	-0-	949 1	4062 2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1395 N	643	-0-	-752	-0-	640	2	3	9	N	3				144
01	1426 N	515	-0-	-911	-0-	515	2			N	-0-				144
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-				144
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				144
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				144
05	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-				144
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622															
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-				-0-
01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-				-0-
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-				-0-
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-				-0-
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6374	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-				-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090															
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
02	1148 N	455	-0-	-693	-0-	455	2			N	-0-				-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1				1
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8		1
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511															
12	10788 X	7849	-0-	-2939	-0-	992	1	6857	2	N	-0-				-0-
01	10664 X	6824	-0-	-3840	-0-	765	1	6059	2	N	-0-				-0-
02	9604 X	5661	-0-	-3943	-0-	631	1	5030	2	N	-0-				-0-
03	10540 X	5478	-0-	-5062	-0-	960	1	4518	2	N	-0-				-0-
04	10140 X	6165	-0-	-3975	-0-	875	1	5290	2	N	-0-				-0-
05	7843 X	5659	-0-	-2184	-0-	799	1	4860	2	N	-0-				-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075															
12	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-				166
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5	5	5		166
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	92	1	3	71
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				71
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-				71
05	651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-				71
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323															
12	8959 X	7945	-0-	-1014	-0-	992	1	6953	2	N	-0-				-0-
01	8959 X	7439	-0-	-1520	-0-	920	1	6517	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
02	8092 X	7369	-0-	-723	-0-	895	1	6474	2	N	-0-				-0-
03	8339 X	7578	-0-	-761	-0-	971	1	6607	2	N	-0-				-0-
04	7860 X	7549	-0-	-311	-0-	896	1	6653	2	N	-0-				-0-
05	8153 X	7586	-0-	-567	-0-	992	1	6593	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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 * * C COND * * 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										
12	8680 X	7379 -0-	-1301	-0-	992 1	6387 2	N	-0-				-0-
01	8680 X	8409 -0-	-271	-0-	921 1	7485 2	N	3	3	8		-0-
					3 9							
02	8067 X	8067 -0-	-0-	-0-	896 1	7171 2	N	-0-				-0-
03	8308 X	7145 -0-	-1163	-0-	933 1	6212 2	N	-0-				-0-
04	8130 X	7573 -0-	-557	-0-	875 1	6698 2	N	-0-				-0-
05	8928 X	8290 -0-	-638	-0-	991 1	7298 2	N	1	1	8		-0-
					1 9							
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
12	3565 X	2636 -0-	-929	-0-	2636 2		N	-0-				-0-
01	3379 X	2290 -0-	-1089	-0-	2290 2		N	-0-				-0-
02	3052 X	859 -0-	-2193	-0-	859 2		N	-0-				-0-
03	3317 X	3202 -0-	-115	-0-	3202 2		N	-0-				-0-
04	3180 X	2143 -0-	-1037	-0-	2143 2		N	-0-				-0-
05	2677 X	2677 -0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-				-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
12	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
12	31 N	31 -0-	-0-	-0-	29 2	2 9	N	2				38
01	32 N	32 -0-	-0-	-0-	26 2	6 9	N	5				43
02	11 N	11 -0-	-0-	-0-	9 2	2 9	N	2				45
03	31 N	16 -0-	-15	-0-	16 2		N	-0-				45
04	30 N	27 -0-	-3	-0-	27 2		N	-0-				45
05	11 N	1 -0-	-10	-0-	1 2		N	-0-				45
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
12	899 N	803 -0-	-96	-0-	803 2		N	-0-				-0-
01	837 N	686 -0-	-151	-0-	686 2		N	-0-				-0-
02	700 N	543 -0-	-157	-0-	543 2		N	-0-				-0-
03	806 N	472 -0-	-334	-0-	472 2		N	-0-				-0-
04	662 N	662 -0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-				-0-
05	774 N	774 -0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-				-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
12	3162 X	1709 -0-	-1453	-0-	1709 2		N	-0-				33
01	3162 X	2290 -0-	-872	-0-	2289 2	1 9	N	1				34
02	2856 X	1055 -0-	-1801	-0-	1054 2	1 9	N	1				35
03	4338 X	4338 -0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-				35
04	2670 X	1682 -0-	-988	-0-	1682 2		N	-0-				35
05	3057 X	3057 -0-	-0-	-0-	3055 2	2 9	N	2				37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED 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. 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
12	1178 N	1047	-0-	-0-	-131	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1060	-0-	-0-	-200	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
12	16027 X	15457	-0-	-0-	-570	-0-	992	1	14465 2	N	-0-			-0-
01	16027 X	15474	-0-	-0-	-553	-0-	920	1	14553 2	N	1	1 8		-0-
							1	9						
02	14476 X	14119	-0-	-0-	-357	-0-	896	1	13223 2	N	-0-			-0-
03	16027 X	14910	-0-	-0-	-1117	-0-	971	1	13937 2	N	2	2 8		-0-
							2	9						
04	15150 X	14785	-0-	-0-	-365	-0-	876	1	13908 2	N	1	1 8		-0-
							1	9						
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	14637 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														
12	434 N	141	-0-	-0-	-293	-0-	137	2	4 9	N	4			159
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	45 9	N	41			200
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	48 9	N	44	195 1		49
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	24 9	N	22			71
04	450 N	284	-0-	-0-	-166	-0-	284	2		N	-0-			71
05	465 N	294	-0-	-0-	-171	-0-	294	2		N	-0-			71
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
12	1705 N	1645	-0-	-0-	-60	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1565	-0-	-0-	-78	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1711	-0-	-0-	-29	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31134 X	5716	-0-	-25418	-0-	5053	2	663	9	N	603	890	1	1	8	83
01	1581 X	709	-0-	-872	-0-	628	2	81	9	N	74	1	8			156
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	4757	2	633	9	N	575	553	1			178
03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4612	2	639	9	N	581	541	1	1	8	217
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	5880	2	690	9	N	627	551	1			293
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5038	2	629	9	N	572	549	1			316
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520																
12	2697 X	1445	-0-	-1252	-0-	1334	2	111	9	N	101					235
01	2356 X	451	-0-	-1905	-0-	436	2	15	9	N	14	179	1	1	8	69
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2093	2	119	9	N	108					177
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1465	2	121	9	N	110	193	1	17	8	77
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1480	2	117	9	N	106	10	8			173
05	2449 N	1681	-0-	-768	-0-	1561	2	120	9	N	109	173	1	13	8	96
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326																
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942																
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					75
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					75
02	2016 X	3	-0-	-2013	-0-	3	2			N	-0-					75
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					75
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					75
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			52
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-			52
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			52
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			52
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			52
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			52
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	465	1	4673	2	N	645	564	1	185
						710	9							
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	465	1	4622	2	N	645	565	1	256
						710	9						9 8	
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	420	1	4219	2	N	532	578	1	207
						585	9						3 8	
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	465	1	4389	2	N	563	573	1	194
						619	9						3 8	
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	450	1	4201	2	N	526	570	1	145
						579	9						5 8	
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	453	1	4206	2	N	520	376	1	284
						572	9						5 8	
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
12	12276 X	5630	-0-	-6646	-0-	5530	2	100	9	N	91	164	1	88
01	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	4	62	1	30
02	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14754	2	295	9	N	268	187	1	111
03	12276 X	12226	-0-	-50	-0-	11983	2	243	9	N	221	181	1	151
04	11640 X	3244	-0-	-8396	-0-	3172	2	72	9	N	65	180	1	36
05	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			36
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
12	4619 X	3710	-0-	-909	-0-	7	1	2982	2	Y	650	645	1	12
						6	4	715	9				1 8	
01	4619 X	1450	-0-	-3169	-0-	3	1	1337	2	Y	96	77	1	18
						4	4	106	9				13 8	
02	4172 X	845	-0-	-3327	-0-	1	1	737	2	Y	96	98	1	12
						1	4	106	9				4 8	
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	6	1	4003	2	Y	536	538	1	9
						17	4	590	9				1 8	
*04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	4	1	2739	2	Y	251	249	1	11
						11	4	276	9					
*05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	41	1	2375	2	Y	216	218	1	9
						13	4	238	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 10758 - 15473															
12	45260 X	42587	-0-	-2673	-0-	41014	2	1573	9	N	1430	1463	1	1 8	260
01	44671 X	42000	-0-	-2671	-0-	40485	2	1515	9	N	1377	1213	1	5 8	419
02	39676 X	37373	-0-	-2303	-0-	36173	2	1200	9	N	1091	1273	1	2 8	235
03	42997 X	24535	-0-	-18462	-0-	23809	2	726	9	N	660	547	1	2 8	346
04	49916 X	49916	-0-	-0-	-0-	48440	2	1476	9	N	1342	1305	1	1 8	382
05	42664 X	42664	-0-	-0-	-0-	41337	2	1327	9	N	1206	1453	1	1 8	134
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 10696 - 14550															
12	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2				N	-0-			128
01	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	2				N	-0-			128
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-			128
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-	98 1	5 5	25
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-			25
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2				N	-0-			25
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 11600 - 14444															
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-			21
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-			21
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2				N	-0-			21
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			21
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2				N	-0-			21
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			21
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655															
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11923 - 14620															
12	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1085	2	39	9	N	35	175	1		61
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	N	27				88
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	21	9	N	19	1	8		106
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	904	2	31	9	N	28				134
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34	1	8		167
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29	9	N	26	1	8		192
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 10740 - 15512															
12	19096 X	8541	-0-	-10555	-0-	8099	2	442	9	N	402	578	1	1 8	29
01	19096 X	3871	-0-	-15225	-0-	3675	2	196	9	N	178	1	8		206
02	21140 X	15024	-0-	-6116	-0-	14149	2	875	9	N	795	963	1		38
03	23405 X	14560	-0-	-8845	-0-	13817	2	743	9	N	675	561	1	4 8	148
04	22650 X	12757	-0-	-9893	-0-	12080	2	677	9	N	615	575	1	2 8	186
05	16647 X	13966	-0-	-2681	-0-	13176	2	790	9	N	718	774	1	4 8	126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514															
M	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
12	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	1179	1	13423	2	N	608	605	1		134
01	9486 X	9477	-0-	-9	-0-	669	9	8092	2	N	583	579	1	3 8	135
02	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	744	1	8919	2	N	771	795	1	2 8	109
03	15283 X	9754	-0-	-5529	-0-	641	9	8636	2	N	781	782	1	2 8	106
04	14790 X	10345	-0-	-4445	-0-	789	1	9093	2	N	703	604	1	2 8	203
05	15283 X	11494	-0-	-3789	-0-	848	9	9598	2	N	678	776	1	2 8	103
						259	1								
						859	9								
						479	1								
						773	9								
						1150	1								
						746	9								
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018															
12	19809 X	3795	-0-	-16014	-0-	2930	2	865	9	N	786	956	1		164
01	19809 X	4795	-0-	-15014	-0-	4021	2	774	9	N	704	582	1	19 8	267
02	13412 X	4464	-0-	-8948	-0-	3812	2	652	9	N	593	587	1	7 8	266
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6339	2	691	9	N	628	765	1	8 8	121
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6435	2	666	9	N	605	415	1	7 8	304
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	5684	2	585	9	N	532	555	1	5 8	276
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445															
12	14849 X	12469	-0-	-2380	-0-	943	1	10728	2	N	725	604	1		290
01	13919 X	10560	-0-	-3359	-0-	798	9	9205	2	N	463	573	1	2 8	178
02	12572 X	9156	-0-	-3416	-0-	846	1	7901	2	N	505	601	1	1 8	81
03	13919 X	8920	-0-	-4999	-0-	509	9	8027	2	N	593	592	1	1 8	81
04	12060 X	9771	-0-	-2289	-0-	699	1	8687	2	N	570	592	1	2 8	57
05	12462 X	9584	-0-	-2878	-0-	556	9	8115	2	N	452	384	1	1 8	124
						241	1								
						652	9								
						457	1								
						627	9								
						972	1								
						497	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
M	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
12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6129	2	490	9	N	445	586	1	1 8	106
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3628	2	175	9	N	159	79	1	1 8	185
02	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	10941	2	1112	9	N	1011	953	1		243
03	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	9880	2	886	9	N	805	943	1	2 8	103
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	9585	2	806	9	N	733	752	1	1 8	83
05	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	10645	2	865	9	N	786	750	1	2 8	117
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794															
12	7099 X	6536	-0-	-563	-0-	271	1	5971	2	N	267	192	1	1 8	210
						294	9								
01	7502 X	6460	-0-	-1042	-0-	249	1	5907	2	N	276	384	1	3 8	99
						304	9								
02	6776 X	5895	-0-	-881	-0-	237	1	5379	2	N	254	195	1	1 8	157
						279	9								
*03	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	288	1	5615	2	N	282	380	1	1 8	58
						310	9								
04	6690 X	5744	-0-	-946	-0-	266	1	5215	2	N	239	187	1	1 8	109
						263	9								
05	6541 X	5873	-0-	-668	-0-	287	1	5322	2	N	240	176	1	1 8	172
						264	9								
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338															
12	6882 X	5419	-0-	-1463	-0-	546	1	4620	2	N	230	190	1		210
						253	9								
01	6882 X	6453	-0-	-429	-0-	501	1	5654	2	N	271	381	1	2 8	98
						298	9								
02	6216 X	4212	-0-	-2004	-0-	477	1	3511	2	N	204	93	1	1 8	208
						224	9								
*03	5611 X	5079	-0-	-532	-0-	580	1	4286	2	N	194	376	1	1 8	25
						213	9								
04	6240 X	4742	-0-	-1498	-0-	536	1	3987	2	N	199	185	1		39
						219	9								
05	6448 X	4537	-0-	-1911	-0-	578	1	3727	2	N	211	168	1		82
						232	9								
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301															
12	14012 X	6029	-0-	-7983	-0-	5446	2	583	9	N	530	585	1	1 8	89
01	13299 X	3582	-0-	-9717	-0-	3196	2	386	9	N	351	258	1	1 8	181
02	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	10705	2	1552	9	N	1411	1341	1		251
03	13175 X	10088	-0-	-3087	-0-	8948	2	1140	9	N	1036	1155	1	3 8	129
04	12570 X	9554	-0-	-3016	-0-	8502	2	1052	9	N	956	933	1	1 8	151
05	13578 X	687	-0-	-12891	-0-	596	2	91	9	N	83	192	1	3 8	39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908																
M	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
12	8959 X	3983	-0-	-4976	-0-	3717	2	266	9	N	242	192	1			201
01	7998 X	3386	-0-	-4612	-0-	3291	2	95	9	N	86	190	1			97
02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	10981	2	679	9	N	617	553	1			161
03	9269 X	8456	-0-	-813	-0-	7973	2	483	9	N	439	390	1	1	8	209
04	8970 X	7324	-0-	-1646	-0-	6893	2	431	9	N	392	378	1			223
05	12896 X	7901	-0-	-4995	-0-	7421	2	480	9	N	436	569	1	1	8	89
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543																
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	765	1	6122	2	N	228	183	1	2	8	84
						251	9									
01	7595 X	6859	-0-	-736	-0-	678	1	5940	2	N	219	195	1	6	8	102
						241	9									
02	6860 X	6562	-0-	-298	-0-	688	1	5650	2	N	204	191	1	2	8	113
						224	9									
*03	7595 X	6190	-0-	-1405	-0-	681	1	5290	2	N	199	163	1	1	8	148
						219	9									
04	6900 X	6084	-0-	-816	-0-	724	1	5139	2	N	201	175	1	1	8	173
						221	9									
05	7254 X	6002	-0-	-1252	-0-	754	1	5032	2	N	196	174	1	1	8	194
						216	9									
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909																
12	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	477	1	5287	2	N	176	195	1	2	8	177
						194	9									
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-	423	1	4990	2	N	170	182	1	5	8	160
						187	9									
02	5404 X	4815	-0-	-589	-0-	429	1	4218	2	N	153	197	1	1	8	115
						168	9									
*03	5983 X	4596	-0-	-1387	-0-	425	1	3993	2	N	162	163	1	1	8	113
						178	9									
04	5760 X	4551	-0-	-1209	-0-	452	1	3924	2	N	159	189	1			83
						175	9									
05	5952 X	4287	-0-	-1665	-0-	471	1	3644	2	N	156	183	1			56
						172	9									
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039																
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	99	2	91	9	N	83					218
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	2	91	9	N	83	191	1			110
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	266	2	202	9	N	184	194	1	3	8	97
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	43	2	55	9	N	50					147
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					147
05	372 N	27	-0-	-345	-0-	18	2	9	9	N	8	1	8			154
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445																
12	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15282	2	580	9	Y	527	431	1			314
01	13578 X	12943	-0-	-635	-0-	12360	2	583	9	Y	530	574	1	2	8	268
02	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	11984	2	637	9	Y	579	435	1	4	8	408
03	15872 X	10262	-0-	-5610	-0-	9725	2	537	9	Y	488	601	1	2	8	293
04	15360 X	12414	-0-	-2946	-0-	11824	2	590	9	Y	536	427	1	2	8	400
05	15872 X	12620	-0-	-3252	-0-	12157	2	463	9	Y	421	407	1	4	8	410

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	34249 X	34249	-0-	-0-	-0-	33533	2	716	9	Y	651	478	1	455
01	29822 X	15442	-0-	-14380	-0-	15045	2	397	9	Y	361	385	1	431
02	25564 X	19658	-0-	-5906	-0-	19060	2	598	9	Y	544	659	1	316
03	34255 X	13787	-0-	-20468	-0-	13360	2	427	9	Y	388	423	1	280
04	33150 X	16138	-0-	-17012	-0-	15703	2	435	9	Y	395	442	1	231
05	34255 X	13178	-0-	-21077	-0-	12861	2	317	9	Y	288	222	1	296
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
12	21049 X	14691	-0-	-6358	-0-	12069	2	2622	9	N	2384	2421	1	529
01	22165 X	4415	-0-	-17750	-0-	3488	2	927	9	N	843	1229	1	140
02	20020 X	4581	-0-	-15439	-0-	3383	2	1198	9	N	1089	769	1	459
03	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	31	345	1	143
04	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15941	2	3849	9	N	3499	3270	1	371
05	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	19705	2	4578	9	N	4162	4054	1	475
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			69
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			69
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	140	1	48	9	N	44			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	112
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	N	13	117	1	8
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	15			23
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
12	7502 X	3267	-0-	-4235	-0-	2985	2	282	9	N	256	194	1	228
01	7502 X	2800	-0-	-4702	-0-	2626	2	174	9	N	158	1	8	385
02	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7392	2	725	9	N	659	953	1	90
03	7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6151	2	559	9	N	508	382	1	213
04	6510 X	4635	-0-	-1875	-0-	4343	2	292	9	N	265	386	1	91
05	8990 X	5459	-0-	-3531	-0-	5147	2	312	9	N	284	188	1	187
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
12	8649 X	5302	-0-	-3347	-0-	4513	2	789	9	N	717	725	1	244
01	8649 X	6231	-0-	-2418	-0-	5330	2	901	9	N	819	905	1	158
02	7812 X	7705	-0-	-107	-0-	6783	2	922	9	N	838	733	1	263
03	7502 X	6430	-0-	-1072	-0-	5520	2	910	9	N	827	924	1	165
04	7260 X	4882	-0-	-2378	-0-	4076	2	806	9	N	733	723	1	175
05	8525 X	3779	-0-	-4746	-0-	3175	2	604	9	N	549	560	1	164
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
12	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	23633	2	1818	9	N	1653	1598	1	268
01	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	22221	2	1635	9	N	1486	1548	1	203
02	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	23819	2	1328	9	N	1207	1050	1	359
03	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	31238	2	1324	9	N	1204	1186	1	375
04	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	26474	2	1352	9	N	1229	1393	1	209
05	25451 X	24086	-0-	-1365	-0-	22802	2	1284	9	N	1167	986	1	387

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
M	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
12	28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	27365	2	1057	9 N	961	845	1		353
01	23320 X	23320	-0-	-0-	-0-	22316	2	1004	9 N	913	769	1	26 8	471
02	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	18838	2	916	9 N	833	869	1	13 8	422
03	28427 X	22006	-0-	-6421	-0-	21068	2	938	9 N	853	999	1	13 8	263
04	27510 X	19198	-0-	-8312	-0-	18395	2	803	9 N	730	670	1	11 8	312
05	28427 X	19837	-0-	-8590	-0-	19039	2	798	9 N	725	789	1	11 8	237
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	23	2	1	9 N	1	149	1		74
01	682 X	60	-0-	-622	-0-	60	2		N	-0-				74
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-				N	-0-				74
03	1457 X	38	-0-	-1419	-0-	38	2		N	-0-				74
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-				74
05	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-				74
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
12	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10211	2	1738	9 N	1580	1573	1	2 8	506
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	534	1	5 8	121
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4453	2	652	9 N	593	235	1	2 8	477
03	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	10981	2	2196	9 N	1996	2138	1	2 8	333
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9649	2	1706	9 N	1551	1623	1	1 8	260
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	10930	2	1870	9 N	1700	1586	1	1 8	373
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
12	19034 X	17013	-0-	-2021	-0-	268	1	14778	2 N	1764	1683	1		447
						27	4	1940	9					
01	19034 X	12689	-0-	-6345	-0-	208	1	11003	2 N	1336	1378	1	24 8	381
						8	4	1470	9					
02	16604 X	13232	-0-	-3372	-0-	207	1	11494	2 N	1380	1365	1	13 8	383
						13	4	1518	9					
03	17019 X	15786	-0-	-1233	-0-	233	1	14191	2 N	1227	1269	1	12 8	329
						12	4	1350	9					
04	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	291	1	19618	2 N	1931	2064	1	19 8	177
						7	4	2124	9					
05	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	263	1	16690	2 N	1397	1394	1	20 8	160
						1537	9							
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
12	18941 X	13996	-0-	-4945	-0-	220	1	12147	2 N	1461	1438	1		453
						22	4	1607	9					
01	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	325	1	17185	2 N	2434	2688	1		199
						12	4	2677	9					
02	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	313	1	17422	2 N	2117	1854	1	1 8	461
						19	4	2329	9					
03	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	292	1	17797	2 N	1872	1886	1		447
						16	4	2059	9					
04	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	286	1	19240	2 N	1960	2063	1	1 8	343
						7	4	2156	9					
05	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	288	1	18264	2 N	1727	1978	1		92
						1900	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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 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
12	10168 X	8868	-0-	-1300	-0-		8207	2	661	9	N	601	538	1			250
01	10168 X	7287	-0-	-2881	-0-		6731	2	556	9	N	505	708	1	3	8	44
02	8736 X	4023	-0-	-4713	-0-		3706	2	317	9	N	288	178	1	2	8	152
03	9672 X	9223	-0-	-449	-0-		8583	2	640	9	N	582	554	1			180
04	8970 X	7938	-0-	-1032	-0-		7363	2	575	9	N	523	555	1	1	8	147
05	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-		8571	2	639	9	N	581	547	1	3	8	178
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189																	
12	47771 X	39415	-0-	-8356	-0-		2222	1	35240	2	N	1738	1697	1			421
							41	4	1912	9							
01	42191 X	39327	-0-	-2864	-0-		2340	1	33865	2	N	1758	1895	1	8	8	276
							1188	4	1934	9							
02	39376 X	39376	-0-	-0-	-0-		2496	1	35135	2	N	1586	1309	1	5	8	548
							1745	9									
03	41912 X	41912	-0-	-0-	-0-		2696	1	37106	2	N	1918	2231	1	7	8	228
							2110	9									
04	39030 X	36954	-0-	-2076	-0-		2474	1	32602	2	N	1707	1660	1	8	8	267
							1878	9									
05	43586 X	38167	-0-	-5419	-0-		2624	1	33594	2	N	1772	1656	1	9	8	374
							1949	9									
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799																	
12	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-		279	1	7735	2	N	1358	1450	1	1	8	301
							1494	9									
01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-		279	1	7736	2	N	1470	1080	1	2	8	689
							1617	9									
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-		252	1	7044	2	N	1473	1612	1	1	8	549
							1620	9									
03	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-		255	1	7556	2	N	1512	1783	1	1	8	277
							1663	9									
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-		7631	2	1752	9	N	1593	1624	1	1	8	245
05	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-		8156	2	1905	9	N	1732	1627	1			350
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107																	
12	29853 X	23752	-0-	-6101	-0-		1649	1	20227	2	N	1684	1699	1			340
							24	4	1852	9							
01	28489 X	23945	-0-	-4544	-0-		1667	1	19666	2	N	1747	1886	1	3	8	198
							690	4	1922	9							
02	22484 X	22015	-0-	-469	-0-		1620	1	18589	2	N	1642	1334	1	2	8	504
							1806	9									
03	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-		1938	1	21242	2	N	1725	2061	1	3	8	165
							1898	9									
04	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-		2018	1	21869	2	N	1586	1471	1	2	8	278
							1745	9									
05	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-		2002	1	23319	2	N	1566	1628	1	4	8	212
							1723	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597															
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
12	39153 X	11687	-0-	-27466	-0-	10808	2	17	4	N	784	290	1		664
01	39153 X	31104	-0-	-8049	-0-	862	9	17	4	N	1989	2366	1		287
02	34748 X	26739	-0-	-8009	-0-	28899	2	24	4	N	1776	1660	1		403
03	31074 X	31074	-0-	-0-	-0-	2188	9	25	4	N	1373	1255	1		521
04	34913 X	34913	-0-	-0-	-0-	24761	2	11	4	N	1568	1757	1		332
05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	1510	9	1423	9	N	1294	1405	1		221
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580															
12	31465 X	15162	-0-	-16303	-0-	14539	2	22	4	N	546	764	1		372
01	31465 X	27969	-0-	-3496	-0-	601	9	16	4	N	1698	1576	1	43 8	451
02	30380 X	23576	-0-	-6804	-0-	26085	2	22	4	N	1206	1313	1	17 8	327
03	33635 X	32237	-0-	-1398	-0-	1868	9	23	4	N	1740	1594	1	18 8	455
04	32550 X	30314	-0-	-2236	-0-	22227	2	9	4	N	1860	1848	1	19 8	448
05	28077 X	28077	-0-	-0-	-0-	1327	9	1823	9	N	1657	1921	1	19 8	165
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312															
12	38192 X	30841	-0-	-7351	-0-	27161	2	3680	9	Y	3345	3191	1		493
01	35836 X	29872	-0-	-5964	-0-	26220	2	3652	9	Y	3320	3339	1		474
02	31528 X	24306	-0-	-7222	-0-	21555	2	2751	9	Y	2501	2587	1		388
03	30194 X	27755	-0-	-2439	-0-	24052	2	3703	9	Y	3366	3296	1		458
04	29220 X	27085	-0-	-2135	-0-	23575	2	3510	9	Y	3191	3308	1		341
05	30194 X	25781	-0-	-4413	-0-	22831	2	2950	9	Y	2682	2746	1		277
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749															
12	39153 X	34751	-0-	-4402	-0-	31916	2	2835	9	Y	2577	2428	1	1 8	380
01	37045 X	34674	-0-	-2371	-0-	31846	2	2828	9	Y	2571	2583	1	1 8	367
02	33348 X	28831	-0-	-4517	-0-	26889	2	1942	9	Y	1765	1858	1		274
03	33976 X	33656	-0-	-320	-0-	31194	2	2462	9	Y	2238	2206	1	1 8	305
04	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	30477	2	2742	9	Y	2493	2530	1	1 8	267
05	33976 X	31224	-0-	-2752	-0-	28422	2	2802	9	Y	2547	2550	1		264
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
12	45539 X	32051	-0-	-13488	-0-	30188	2	1863	9	Y	1694	1694	1	6 8	253
01	45539 X	27411	-0-	-18128	-0-	26423	2	988	9	Y	898	991	1	29 8	131
02	41132 X	40068	-0-	-1064	-0-	37490	2	2578	9	Y	2344	2101	1	9 8	365
03	45105 X	44629	-0-	-476	-0-	41408	2	3221	9	Y	2928	2888	1	5 8	400
04	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	40420	2	3253	9	Y	2957	3035	1	3 8	319
05	44361 X	43211	-0-	-1150	-0-	40252	2	2959	9	Y	2690	2726	1	2 8	281

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
M	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
12	26846 X	19437	-0-	-7409	-0-	15742	2	1733	4	Y	1784	1641	1	243
01	26846 X	15312	-0-	-11534	-0-	1962	9	2016	4	Y	1699	1563	1	376
02	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	11427	2	369	4	Y	2876	3059	1	192
03	25544 X	20341	-0-	-5203	-0-	1869	9	88	4	Y	2153	2148	1	194
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	21709	2	100	4	Y	2568	2473	1	287
05	27962 X	27162	-0-	-800	-0-	3164	9	180	4	Y	3001	3073	1	209
						17885	2							
						2368	9							
						21685	2							
						2825	9							
						23681	2							
						3301	9							
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
12	0 W	15348	-0-	15348	614517	1975	1	10927	2	Y	2196	2108	1	279
01	629525 X	15008	-0-	-614517	-0-	30	4	2416	9	Y	2016	2036	1	259
02	14224 X	13739	-0-	-485	-0-	2178	1	10560	2	Y	1737	1848	1	148
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	52	4	2218	9	Y	1948	1764	1	332
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	2144	1	9645	2	Y	1818	1738	1	412
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	39	4	1911	9	Y	2205	2454	1	163
						2568	1	10341	2	Y				
						32	4	2143	9	Y				
						2766	1	10136	2	Y				
						29	4	2000	9	Y				
						2358	1	10798	2	Y				
						48	4	2426	9	Y				
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
12	36270 X	33949	-0-	-2321	-0-	3593	1	27618	2	Y	2421	2293	1	336
01	36270 X	32920	-0-	-3350	-0-	75	4	2663	9	Y	2341	2335	1	321
02	32760 X	29733	-0-	-3027	-0-	3983	1	26233	2	Y	2152	2296	1	172
03	35495 X	32126	-0-	-3369	-0-	129	4	2575	9	Y	2361	2086	1	444
04	34350 X	31126	-0-	-3224	-0-	3890	1	23382	2	Y	2243	2223	1	462
05	33294 X	30482	-0-	-2812	-0-	94	4	2367	9	Y	2114	2428	1	147
						3896	1	25554	2	Y				
						79	4	2597	9	Y				
						4023	1	24566	2	Y				
						70	4	2467	9	Y				
						3656	1	24393	2	Y				
						108	4	2325	9	Y				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	37045 X	36698	-0-	-347	-0-	1109	1	29233	2	Y	5607	5414	1	10 8 431	
						188	4	6168	9						
01	37045 X	32496	-0-	-4549	-0-	1077	1	26362	2	Y	4511	4430	1	29 8 483	
						95	4	4962	9						
02	32032 X	27521	-0-	-4511	-0-	589	1	22389	2	Y	4082	4167	1	8 8 390	
						53	4	4490	9						
03	36704 X	29331	-0-	-7373	-0-	681	1	23991	2	Y	4143	4339	1	6 8 188	
						102	4	4557	9						
04	35520 X	27290	-0-	-8230	-0-	957	1	21679	2	Y	4118	4076	1	2 8 228	
						124	4	4530	9						
05	36704 X	28690	-0-	-8014	-0-	1115	1	22354	2	Y	4736	4707	1	1 8 256	
						11	4	5210	9						
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
12	30628 X	26719	-0-	-3909	-0-	3103	1	21536	2	Y	1838	1729	1	11 8 291	
						58	4	2022	9						
01	30628 X	19947	-0-	-10681	-0-	2684	1	15770	2	Y	1286	1275	1	28 8 274	
						78	4	1415	9						
02	27664 X	19652	-0-	-8012	-0-	2844	1	15205	2	Y	1402	1510	1	8 8 158	
						61	4	1542	9						
03	27931 X	21660	-0-	-6271	-0-	3117	1	17122	2	Y	1244	1227	1	13 8 162	
						53	4	1368	9						
04	26220 X	15943	-0-	-10277	-0-	2578	1	12366	2	Y	876	942	1	8 8 88	
						35	4	964	9						
05	26226 X	24466	-0-	-1760	-0-	3227	1	19452	2	Y	1546	1513	1	4 8 117	
						86	4	1701	9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369															
12	31930 X	28297	-0-	-3633	-0-	977	1	25746	2	Y	1281	1248	1	9 8 103	
						165	4	1409	9						
01	31093 X	27363	-0-	-3730	-0-	1021	1	24974	2	Y	1162	1119	1	20 8 126	
						90	4	1278	9						
02	28084 X	23854	-0-	-4230	-0-	576	1	21928	2	Y	1180	1185	1	6 8 115	
						52	4	1298	9						
03	29264 X	26738	-0-	-2526	-0-	690	1	24318	2	Y	1479	1520	1	6 8 68	
						103	4	1627	9						
04	28320 X	24852	-0-	-3468	-0-	987	1	22361	2	Y	1251	1247	1	2 8 70	
						128	4	1376	9						
05	28303 X	25000	-0-	-3303	-0-	1123	1	22513	2	Y	1230	1231	1	1 8 68	
						11	4	1353	9						
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410															
12	527 N	237	-0-	-290	-0-	237	2		N	-0-				-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				-0-	
02	476 N	321	-0-	-155	-0-	321	2		N	-0-				-0-	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-	
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-	
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
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
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			88
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	89	2	17	9	N	15			103
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7			110
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	N	15			125
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1			126
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	76	2	10	9	N	9			135
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502														
12	41974 X	32869	-0-	-9105	-0-	29308	2	219	4	N	3038	3140	1	441
						3342	9							
01	39866 X	31216	-0-	-8650	-0-	27786	2	167	4	N	2966	3039	1	351
						3263	9							
02	34524 X	26651	-0-	-7873	-0-	23020	2	800	4	N	2574	2235	1	683
						2831	9							
03	36022 X	28367	-0-	-7655	-0-	25036	2	314	4	N	2743	3009	1	410
						3017	9							
04	33090 X	26133	-0-	-6957	-0-	22061	2	1225	4	N	2588	2691	1	300
						2847	9							
05	32860 X	26420	-0-	-6440	-0-	23394	2	145	4	N	2619	2528	1	380
						2881	9							
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279														
12	44981 X	39754	-0-	-5227	-0-	308	1	38510	2	N	758	735	1	78
						102	4	834	9					
01	44981 X	34657	-0-	-10324	-0-	248	1	33258	2	N	863	842	1	99
						202	4	949	9					
02	40544 X	34398	-0-	-6146	-0-	257	1	32697	2	N	1056	1012	1	140
						282	4	1162	9					
03	42842 X	35747	-0-	-7095	-0-	298	1	34213	2	N	955	975	1	119
						185	4	1051	9					
04	40950 X	33553	-0-	-7397	-0-	292	1	32133	2	N	977	979	1	114
						53	4	1075	9					
05	39742 X	32828	-0-	-6914	-0-	290	1	31468	2	N	926	903	1	132
						51	4	1019	9					
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953														
12	50778 X	42942	-0-	-7836	-0-	495	1	38477	2	Y	3565	3853	1	282
						48	4	3922	9					
01	50561 X	42490	-0-	-8071	-0-	436	1	38147	2	Y	3510	3173	1	618
						46	4	3861	9					
02	43428 X	35526	-0-	-7902	-0-	78	1	32598	2	Y	2501	2882	1	237
						99	4	2751	9					
03	42005 X	39473	-0-	-2532	-0-	953	1	35768	2	Y	2381	2489	1	129
						133	4	2619	9					
04	40650 X	38396	-0-	-2254	-0-	1589	1	34124	2	Y	2287	2051	1	365
						167	4	2516	9					
05	42005 X	38260	-0-	-3745	-0-	1637	1	34252	2	Y	2145	2362	1	148
						11	4	2360	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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 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
12	51708 X	42268	-0-	-9440	-0-	512 1	39792 2	1915 9	Y	1741	1821 1	1 8		216
01	48453 X	44563	-0-	-3890	-0-	49 4	1915 9	476 1	41689 2	Y	2134	1898 1	1 8	451
02	40992 X	34986	-0-	-6006	-0-	51 4	2347 9	80 1	33345 2	Y	1327	1573 1	1 8	204
03	42470 X	38111	-0-	-4359	-0-	101 4	1460 9	938 1	35205 2	Y	1670	1714 1	4 8	156
04	41100 X	37131	-0-	-3969	-0-	131 4	1837 9	1564 1	33580 2	Y	1657	1489 1	1 8	323
05	42470 X	37267	-0-	-5203	-0-	164 4	1823 9	1614 1	33761 2	Y	1710	1841 1	4 8	188
						11 4	1881 9							
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 5			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360														
12	48856 X	32139	-0-	-16717	-0-	385 1	29964 2	1753 9	Y	1594	1699 1	1 8		139
01	45663 X	28509	-0-	-17154	-0-	37 4	1753 9	302 1	26407 2	Y	1607	1446 1	1 8	299
02	37688 X	32881	-0-	-4807	-0-	32 4	1768 9	74 1	31023 2	Y	1536	1680 1	2 8	153
03	37014 X	33387	-0-	-3627	-0-	94 4	1690 9	809 1	30374 2	Y	1901	1953 1	3 8	98
04	33330 X	33257	-0-	-73	-0-	113 4	2091 9	1380 1	29628 2	Y	1913	1716 1	1 8	294
05	36394 X	32809	-0-	-3585	-0-	145 4	2104 9	1400 1	29299 2	Y	1909	2067 1	3 8	133
						10 4	2100 9							
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946														
12	43493 X	36062	-0-	-7431	-0-	79 1	33816 2	2099 9	Y	1908	1900 1	1 8		43
01	40176 X	27846	-0-	-12330	-0-	68 4	2099 9	59 1	26184 2	Y	1388	1383 1	2 8	46
*02	36260 X	23227	-0-	-13033	-0-	76 4	1527 9	36 1	21907 2	Y	1128	1144 1	1 8	29
*03	35929 X	22559	-0-	-13370	-0-	43 4	1241 9	31 1	21374 2	Y	966	981 1	1 8	13
*04	34770 X	19980	-0-	-14790	-0-	91 4	1063 9	29 1	18926 2	Y	862	850 1		25
*05	35929 X	20058	-0-	-15871	-0-	77 4	948 9	324 1	18653 2	Y	887	895 1		17
						105 4	976 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915														
M	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
12	67332 X	63901	-0-	-3431	-0-	129 1	55148 2	8513 9	Y	7739	7719 1	1 8		108
01	67332 X	44347	-0-	-22985	-0-	111 4	38296 2	5853 9	Y	5321	5318 1	2 8		109
*02	60816 X	204	-0-	-60612	-0-	111 4	5853 9			6	110 1	1 8		4
03	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	197 2	7 9		Y	8936	8910 1	2 8		28
*04	60570 X	57209	-0-	-3361	-0-	77 1	53008 2	9830 9	Y	7797	7685 1	3 8		137
*05	62589 X	54485	-0-	-8104	-0-	225 4	48362 2	8577 9	Y	7250	7329 1	1 8		57
						74 1	45464 2	7975 9						
						196 4								
						789 1								
						257 4								
REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891														
12	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-	410 1	31916 2	2540 9	Y	2309	2459 1	1 8		185
01	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	40 4	32136 2	2570 9	Y	2336	2099 1	2 8		420
02	28728 X	28695	-0-	-33	-0-	367 1	26323 2	2229 9	Y	2026	2251 1	3 8		192
03	35774 X	30689	-0-	-5085	-0-	39 4	27185 2	2679 9	Y	2435	2507 1	6 8		114
04	34620 X	29479	-0-	-5141	-0-	63 1	25822 2	2328 9	Y	2116	1910 1	2 8		318
05	35123 X	29226	-0-	-5897	-0-	80 4	2328 9		Y	2112	2290 1	5 8		135
						724 1	25667 2	2323 9						
						101 4								
						1203 1								
						126 4								
						1227 1								
						9 4								
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952														
12	52545 X	45971	-0-	-6574	-0-	101 1	43276 2	2507 9	Y	2279	2271 1	2 8		36
01	52545 X	8447	-0-	-44098	-0-	87 4	7896 2	510 9	Y	464	483 1	3 8		14
*02	47264 X	17190	-0-	-30074	-0-	18 1	15850 2	1283 9	Y	1166	1160 1	2 8		18
03	48267 X	36715	-0-	-11552	-0-	23 4	34355 2	2164 9	Y	1967	1968 1	7 8		10
*04	46710 X	34283	-0-	-12427	-0-	26 1	31954 2	2151 9	Y	1955	1922 1	4 8		39
*05	45973 X	34221	-0-	-11752	-0-	31 4	31297 2	2204 9	Y	2004	2023 1	2 8		18
						50 1								
						146 4								
						49 1								
						129 4								
						543 1								
						177 4								
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809														
12	73377 X	63137	-0-	-10240	-0-	131 1	55938 2	6956 9	Y	6324	6305 1	2 8		94
01	68541 X	65221	-0-	-3320	-0-	112 4	58159 2	6762 9	Y	6147	6100 1	7 8		134
02	62143 X	62143	-0-	-0-	-0-	132 1	55487 2	6457 9	Y	5870	5919 1	2 8		83
*03	66833 X	66833	-0-	-0-	-0-	168 4	59642 2	6852 9	Y	6229	6287 1	1 8		24
*04	63120 X	61409	-0-	-1711	-0-	90 1	55001 2	6101 9	Y	5546	5468 1			102
*05	68789 X	61337	-0-	-7452	-0-	109 4	54133 2	5960 9	Y	5418	5472 1			48
						86 1								
						253 4								
						84 1								
						223 4								
						939 1								
						305 4								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209																
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	36859 X	26170	-0-	-10689	-0-	303 1	23566 2	29 4	2272 9	Y	2065	2230 1	2 8			168
01	36859 X	27250	-0-	-9609	-0-	279 1	24464 2	30 4	2477 9	Y	2252	2014 1	2 8			404
02	33516 X	29549	-0-	-3967	-0-	64 1	26740 2	81 4	2664 9	Y	2422	2604 1	3 8			219
03	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	723 1	27155 2	101 4	3368 9	Y	3062	3142 1	6 8			133
04	31350 X	28279	-0-	-3071	-0-	1128 1	24217 2	119 4	2815 9	Y	2559	2314 1	1 8			377
05	32395 X	29179	-0-	-3216	-0-	1201 1	25123 2	8 4	2847 9	Y	2588	2799 1	5 8			161
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774																
12	40145 X	32807	-0-	-7338	-0-	77 1	28257 2	1 4	4472 9	Y	4065	4034 1	5 8			350
01	40145 X	25688	-0-	-14457	-0-	70 1	22229 2	2 4	3387 9	Y	3079	3119 1	16 8			294
02	34160 X	25392	-0-	-8768	-0-	67 1	21772 2	3553 9		Y	3230	3214 1	6 8			304
03	30535 X	29446	-0-	-1089	-0-	78 1	25132 2	4236 9		Y	3851	3931 1	7 8			217
04	29550 X	27833	-0-	-1717	-0-	76 1	23831 2	3926 9		Y	3569	3529 1	2 8			255
05	30535 X	27974	-0-	-2561	-0-	76 1	24025 2	3873 9		Y	3521	3488 1	1 8			287
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882																
12	42470 X	35762	-0-	-6708	-0-	70 1	30609 2	2 4	5081 9	Y	4619	4568 1	2 8			376
01	42470 X	29946	-0-	-12524	-0-	65 1	25941 2	3 4	3937 9	Y	3579	3636 1	6 8			313
02	35868 X	29886	-0-	-5982	-0-	58 1	25508 2	4320 9		Y	3927	3898 1	2 8			340
03	37324 X	31898	-0-	-5426	-0-	63 1	27415 2	4420 9		Y	4018	4145 1	2 8			211
04	35940 X	29577	-0-	-6363	-0-	60 1	25378 2	4139 9		Y	3763	3720 1	1 8			253
05	35774 X	29793	-0-	-5981	-0-	62 1	25533 2	4198 9		Y	3816	3774 1	1 8			294
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380																
12	26164 X	25816	-0-	-348	-0-	48 1	21463 2	907 4	3398 9	Y	3089	3038 1				219
01	26164 X	22946	-0-	-3218	-0-	61 1	18567 2	1482 4	2836 9	Y	2578	2637 1	1 8			159
02	23632 X	12777	-0-	-10855	-0-	28 1	10841 2	127 4	1781 9	Y	1619	1636 1	1 8			141
03	27993 X	14087	-0-	-13906	-0-	227 1	11916 2	43 4	1901 9	Y	1728	1806 1	4 8			59
04	25680 X	15834	-0-	-9846	-0-	44 1	13636 2	16 4	2138 9	Y	1944	1909 1	1 8			93
05	25823 X	16791	-0-	-9032	-0-	305 1	13476 2	10 4	3000 9	Y	2727	2694 1	2 8			124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210															
M	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	
12	32519 X	14894	-0-	-17625	-0-	6 1	14420 2	49 4	N	381	195 1	3 8	454		
01	32519 X	5488	-0-	-27031	-0-	6 1	5354 2	16 4	N	102	347 1	4 8	205		
02	37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	137 1	36265 2	42 4	N	747	751 1	1 8	200		
03	31465 X	17487	-0-	-13978	-0-	52 1	17019 2	18 4	N	362	379 1	2 8	181		
04	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	62 1	34150 2	34 4	N	679	738 1	1 8	121		
05	34162 X	24503	-0-	-9659	-0-	62 1	23818 2	38 4	N	532	549 1	1 8	103		
							585 9								
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637															
12	23653 X	15304	-0-	-8349	-0-	430 1	13680 2	39 4	Y	1050	1186 1	6 8	235		
01	26939 X	2811	-0-	-24128	-0-	71 1	2501 2	159 4	Y	73	6 8		302		
02	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	697 1	26350 2	39 4	Y	2300	1984 1	3 8	615		
03	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	1174 1	25994 2	41 4	Y	1912	2133 1	23 8	371		
04	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	1119 1	23466 2	38 4	Y	1617	1718 1	8 8	262		
05	26660 X	24636	-0-	-2024	-0-	1469 1	21415 2	40 4	Y	1556	1507 1	19 8	292		
							1712 9								
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293															
12	20770 X	11879	-0-	-8891	-0-	338 1	10740 2	31 4	Y	700	792 1	6 8	157		
01	21204 X	2208	-0-	-18996	-0-	56 1	1953 2	124 4	Y	68	6 8		219		
02	28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	682 1	25795 2	38 4	Y	1625	1401 1	5 8	438		
03	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	912 1	20193 2	32 4	Y	1252	1422 1	22 8	246		
04	19530 X	17994	-0-	-1536	-0-	770 1	16141 2	26 4	Y	961	1040 1	8 8	159		
05	20181 X	19903	-0-	-278	-0-	1211 1	17652 2	33 4	Y	915	886 1	16 8	172		
							1007 9								
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 10880 - 18496															
12	32550 X	26178	-0-	-6372	-0-	53 1	22758 2	46 4	Y	3019	3012 1	2 8	49		
01	30411 X	28677	-0-	-1734	-0-	56 1	24862 2	72 4	Y	3352	3314 1	8 8	79		
02	28376 X	28376	-0-	-0-	-0-	40 1	24778 2	49 4	Y	3190	3217 1	3 8	49		
*03	28086 X	25499	-0-	-2587	-0-	32 1	22376 2	95 4	Y	2724	2757 1	2 8	14		
*04	27750 X	21245	-0-	-6505	-0-	28 1	18495 2	75 4	Y	2406	2370 1	1 8	49		
*05	31403 X	24032	-0-	-7371	-0-	354 1	20433 2	115 4	Y	2845	2865 1	1 8	28		
							3130 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621															
M	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	
12	59086 X	43797	-0-	-15289	-0-	90 1	38692 2	Y	4488	4473 1	3 8	83			
01	55118 X	41312	-0-	-13806	-0-	78 4	4937 9	Y	4304	4267 1	8 8	112			
*02	47432 X	37720	-0-	-9712	-0-	82 1	36391 2	Y	3834	3874 1	3 8	69			
*03	43400 X	38866	-0-	-4534	-0-	105 4	4734 9	Y	3899	3941 1	2 8	25			
*04	42000 X	36107	-0-	-5893	-0-	54 1	33384 2	Y	3630	3577 1	1 8	77			
*05	43400 X	37020	-0-	-6380	-0-	65 4	4217 9	Y	3699	3733 1	1 8	42			
						50 1	34381 2								
						146 4	4289 9								
						49 1	31936 2								
						129 4	3993 9								
						559 1	32210 2								
						182 4	4069 9								
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513															
12	136276 X	82007	-0-	-54269	-0-	994 1	79668 2	Y	989	999 1	3 8	140			
01	124062 X	86161	-0-	-37901	-0-	257 4	1088 9	Y	943	917 1	21 8	145			
02	106064 X	70865	-0-	-35199	-0-	1042 1	83889 2	Y	737	708 1	29 8	145			
03	81995 X	41733	-0-	-40262	-0-	193 4	1037 9	Y	229	221 1	36 8	117			
04	83370 X	75138	-0-	-8232	-0-	970 1	68931 2	Y	1222	1176 1	7 8	156			
*05	86149 X	76628	-0-	-9521	-0-	153 4	811 9	Y	1085	1111 1	18 8	112			
						563 1	40885 2								
						33 4	252 9								
						769 1	72988 2								
						37 4	1344 9								
						1006 1	74393 2								
						35 4	1194 9								
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828															
12	42067 X	29948	-0-	-12119	-0-	61 1	26020 2	Y	3468	3461 1	3 8	60			
01	40734 X	29077	-0-	-11657	-0-	52 4	3815 9	Y	2896	2864 1	12 8	80			
*02	35532 X	28577	-0-	-6955	-0-	58 1	25758 2	Y	3379	3396 1	4 8	59			
03	37200 X	27090	-0-	-10110	-0-	75 4	3186 9	Y	3130	3167 1	3 8	19			
*04	34500 X	28622	-0-	-5878	-0-	40 1	24772 2	Y	3378	3327 1	1 8	69			
*05	31651 X	28580	-0-	-3071	-0-	48 4	3717 9	Y	3107	3141 1	1 8	34			
						34 1	23513 2								
						100 4	3443 9								
						38 1	24768 2								
						100 4	3716 9								
						427 1	24596 2								
						139 4	3418 9								
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902															
12	129611 X	91245	-0-	-38366	-0-	1091 1	87453 2	Y	2199	2286 1	3 8	143			
01	122946 X	89058	-0-	-33888	-0-	282 4	2419 9	Y	2018	2032 1	7 8	122			
02	107604 X	63775	-0-	-43829	-0-	1063 1	85578 2	Y	1667	1652 1	9 8	128			
03	110484 X	49553	-0-	-60931	-0-	197 4	2220 9	Y	771	750 1	15 8	134			
04	88290 X	78192	-0-	-10098	-0-	858 1	60948 2	Y	1465	1442 1	3 8	154			
05	91233 X	90643	-0-	-590	-0-	135 4	1834 9	Y	1848	1877 1	6 8	119			
						661 1	48005 2								
						39 4	848 9								
						798 1	75744 2								
						38 4	1612 9								
						1181 1	87388 2								
						41 4	2033 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	54095 X	39540	-0-	-14555	-0-	119 32	1 4	37003 2386	2 9	Y	2169	2201 1	1 8	135
01	50995 X	38182	-0-	-12813	-0-	102 105	1 4	35728 2247	2 9	Y	2043	2026 1	2 8	150
02	42224 X	35617	-0-	-6607	-0-	71 49	1 4	33465 2032	2 9	Y	1847	1773 1	1 8	223
03	43741 X	38324	-0-	-5417	-0-	81 51	1 4	36052 2140	2 9	Y	1945	1969 1	4 8	195
04	40500 X	34738	-0-	-5762	-0-	87 24	1 4	32885 1742	2 9	Y	1584	1491 1	11 8	277
05	39525 X	34907	-0-	-4618	-0-	75 38	1 4	32810 1984	2 9	Y	1804	1848 1	8 8	225
GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965														
12	66278 X	55754	-0-	-10524	-0-	173 46	1 4	53799 1736	2 9	Y	1578	1600 1		109
01	59086 X	52387	-0-	-6699	-0-	144 148	1 4	50513 1582	2 9	Y	1438	1427 1	2 8	118
02	52724 X	42783	-0-	-9941	-0-	88 61	1 4	41179 1455	2 9	Y	1323	1272 1		169
03	56327 X	47367	-0-	-8960	-0-	103 64	1 4	45624 1576	2 9	Y	1433	1452 1		150
04	53970 X	45799	-0-	-8171	-0-	118 33	1 4	44342 1306	2 9	Y	1187	1119 1		218
05	55769 X	45444	-0-	-10325	-0-	100 51	1 4	43950 1343	2 9	Y	1221	1273 1		166
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051														
12	56668 X	47087	-0-	-9581	-0-	362 43	1 4	39656 7026	2 9	Y	6387	6312 1	1 8	134
01	53258 X	42380	-0-	-10878	-0-	230 123	1 4	36117 5910	2 9	Y	5373	5310 1	2 8	195
02	41524 X	35159	-0-	-6365	-0-	272 106	1 4	30278 4503	2 9	Y	4094	4220 1	2 8	67
03	47089 X	39073	-0-	-8016	-0-	322 26	1 4	33664 5061	2 9	Y	4601	4618 1	4 8	46
04	45570 X	35402	-0-	-10168	-0-	167 61	1 4	30701 4473	2 9	Y	4066	3988 1	1 8	123
05	47089 X	32395	-0-	-14694	-0-	182 30	1 4	28120 4063	2 9	Y	3694	3722 1	3 8	92
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825														
12	72199 X	57906	-0-	-14293	-0-	455 54	1 4	49803 7594	2 9	Y	6904	6855 1	2 8	129
01	70246 X	55604	-0-	-14642	-0-	308 165	1 4	48472 6659	2 9	Y	6054	5973 1	3 8	207
02	63644 X	45669	-0-	-17975	-0-	355 139	1 4	39543 5632	2 9	Y	5120	5254 1	5 8	68
03	70463 X	51961	-0-	-18502	-0-	430 35	1 4	44980 6516	2 9	Y	5924	5942 1	8 8	42
04	68190 X	48250	-0-	-19940	-0-	229 83	1 4	42091 5847	2 9	Y	5315	5210 1	2 8	145
05	57908 X	46697	-0-	-11211	-0-	262 43	1 4	40418 5974	2 9	Y	5431	5455 1	7 8	114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	109678 X	98567	-0-	-11111	-0-	823 1	90154 2	Y	6811	6742 1	1 8		124	
						98 4	7492 9							
01	109740 X	89671	-0-	-20069	-0-	522 1	82070 2	Y	6182	6098 1	3 8		205	
						279 4	6800 9							
02	95676 X	69692	-0-	-25984	-0-	579 1	64441 2	Y	4041	4190 1	3 8		53	
						227 4	4445 9							
03	105927 X	82553	-0-	-23374	-0-	733 1	76736 2	Y	4568	4583 1	5 8		33	
						59 4	5025 9							
04	95400 X	84475	-0-	-10925	-0-	432 1	79512 2	Y	3976	3896 1	2 8		111	
						157 4	4374 9							
05	98580 X	84627	-0-	-13953	-0-	514 1	79411 2	Y	4197	4211 1	7 8		90	
						85 4	4617 9							
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806														
12	59613 X	47077	-0-	-12536	-0-	146 1	45425 2	Y	1334	1353 1			89	
						39 4	1467 9							
01	59613 X	43381	-0-	-16232	-0-	119 1	41895 2	Y	1131	1125 1	2 8		93	
						123 4	1244 9							
02	53844 X	36673	-0-	-17171	-0-	76 1	35398 2	Y	1043	997 1			139	
						52 4	1147 9							
03	55924 X	40138	-0-	-15786	-0-	87 1	38699 2	Y	1180	1193 1			126	
						54 4	1298 9							
04	50250 X	36412	-0-	-13838	-0-	94 1	35211 2	Y	983	927 1			182	
						26 4	1081 9							
05	47089 X	36043	-0-	-11046	-0-	79 1	34765 2	Y	1054	1094 1			142	
						40 4	1159 9							
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627														
12	51212 X	43255	-0-	-7957	-0-	348 1	38114 2	Y	4320	4274 1	1 8		114	
						41 4	4752 9							
01	47306 X	42971	-0-	-4335	-0-	244 1	38356 2	Y	3855	3802 1	2 8		165	
						130 4	4241 9							
02	41384 X	32689	-0-	-8695	-0-	260 1	28918 2	Y	3099	3192 1	4 8		68	
						102 4	3409 9							
03	45818 X	36272	-0-	-9546	-0-	307 1	32103 2	Y	3488	3500 1	6 8		50	
						25 4	3837 9							
04	41850 X	35927	-0-	-5923	-0-	173 1	31886 2	Y	3459	3384 1	2 8		123	
						63 4	3805 9							
05	43245 X	32929	-0-	-10316	-0-	192 1	29629 2	Y	2796	2822 1	7 8		90	
						32 4	3076 9							
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-				-0-	
02	132 X	54	-0-	-78	-0-	54 2		N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-				-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
MUNSON-ODING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971									
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						
12	217 N	187 -0-	-30	-0-	187 2	N	-0-		-0-
01	186 N	172 -0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-
02	168 N	162 -0-	-6	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03	186 N	181 -0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		-0-
04	186 N	186 -0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
*05	186 N	172 -0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10546 - 14368									
12	0 K	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530									
12	8 N	8 -0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	8 N	-0- -0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
02	15 N	15 -0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03	8 N	-0- -0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
04	13 N	13 -0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
*05	31 N	-0- -0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426									
12	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356									
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-
05	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									
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438														
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
12	207979 X	194439	-0-	-13540	-0-	1631	1	178576	2	Y	12762	12638	1	245
						194	4	14038	9					
01	208134 X	178472	-0-	-29662	-0-	1048	1	164829	2	Y	10941	10807	1	375
						560	4	12035	9					
02	181412 X	138279	-0-	-43133	-0-	1148	1	127719	2	Y	8148	8405	1	112
						449	4	8963	9					
03	200849 X	167282	-0-	-33567	-0-	1457	1	152457	2	Y	12045	12060	1	89
						118	4	13250	9					
04	188160 X	146840	-0-	-41320	-0-	727	1	133778	2	Y	10974	10766	1	295
						264	4	12071	9					
05	194432 X	20923	-0-	-173509	-0-	121	1	18650	2	Y	1938	2172	1	53
						20	4	2132	9					
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948														
12	165044 X	150555	-0-	-14489	-0-	1260	1	137933	2	Y	10193	10093	1	207
						150	4	11212	9					
01	164548 X	136686	-0-	-27862	-0-	800	1	125811	2	Y	8771	8660	1	314
						427	4	9648	9					
02	147476 X	111691	-0-	-35785	-0-	924	1	102832	2	Y	6885	7089	1	104
						361	4	7574	9					
03	163277 X	121383	-0-	-41894	-0-	1053	1	110246	2	Y	9090	9109	1	77
						85	4	9999	9					
04	145710 X	109197	-0-	-36513	-0-	540	1	99335	2	Y	8296	8137	1	234
						196	4	9126	9					
05	150567 X	15100	-0-	-135467	-0-	87	1	13442	2	Y	1415	1592	1	49
						14	4	1557	9					
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950														
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	1	1	5		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762														
12	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-				-0-
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-				-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579														
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063																
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
12	101525 X	75402	-0-	-26123	-0-	572	1	71706	2	Y	2667	2594	1			203
01	96038 X	67667	-0-	-28371	-0-	190	4	2934	9							202
02	83272 X	65092	-0-	-18180	-0-	479	1	64376	2	Y	2202	2203	1			239
03	87358 X	68021	-0-	-19337	-0-	390	4	2422	9							242
04	79890 X	63175	-0-	-16715	-0-	485	1	61791	2	Y	2075	2038	1	1	8	194
05	75392 X	67304	-0-	-8088	-0-	533	4	2283	9							213
						561	1	64540	2	Y	2337	2333	1			
						349	4	2571	9							
						549	1	60334	2	Y	1993	2041	1			
						100	4	2192	9							
						596	1	64698	2	Y	1732	1713	1			
						105	4	1905	9							
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258																
12	102796 X	87090	-0-	-15706	-0-	664	1	83320	2	Y	2623	2544	1			203
01	94705 X	72466	-0-	-22239	-0-	221	4	2885	9							173
02	82628 X	79474	-0-	-3154	-0-	518	1	69515	2	Y	1829	1859	1			205
03	87079 X	80300	-0-	-6779	-0-	421	4	2012	9							182
04	84270 X	73475	-0-	-10795	-0-	599	1	76315	2	Y	1728	1696	1			173
05	87978 X	68141	-0-	-19837	-0-	659	4	1901	9							194
						673	1	77369	2	Y	1673	1696	1			
						418	4	1840	9							
						644	1	70825	2	Y	1716	1725	1			
						118	4	1888	9							
						605	1	65745	2	Y	1531	1510	1			
						107	4	1684	9							
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498																
12	71207 X	68853	-0-	-2354	-0-	579	1	63442	2	Y	4330	4269	1			155
01	76105 X	62133	-0-	-13972	-0-	69	4	4763	9							223
02	68740 X	51418	-0-	-17322	-0-	364	1	57304	2	Y	3882	3812	1	2	8	164
03	76105 X	61976	-0-	-14129	-0-	195	4	4270	9							174
04	66630 X	5030	-0-	-61600	-0-	425	1	47351	2	Y	3160	3217	1	2	8	175
05	68851 X	-0-	-0-	-68851	-0-	166	4	3476	9							55
						547	1	57268	2	Y	3743	3729	1	4	8	
						44	4	4117	9							
						25	1	4528	2	Y	425	423	1	1	8	
						9	4	468	9							
										Y	6	124	1	2	8	
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991																
12	496 N	283	-0-	-213	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*05	651 N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	110546 X	99033	-0-	-11513	-0-	811 1 97 4	88864 2 9261 9	Y	8419	8335 1	1 8			178
01	107849 X	92175	-0-	-15674	-0-	527 1 281 4	82840 2 8527 9	Y	7752	7645 1	4 8			281
02	94948 X	73977	-0-	-20971	-0-	598 1 234 4	66571 2 6574 9	Y	5976	6157 1	5 8			95
03	105121 X	80289	-0-	-24832	-0-	685 1 55 4	71715 2 7834 9	Y	7122	7143 1	7 8			67
04	95850 X	73436	-0-	-22414	-0-	357 1 129 4	65625 2 7325 9	Y	6659	6531 1	2 8			193
05	99045 X	79346	-0-	-19699	-0-	458 1 75 4	70735 2 8078 9	Y	7344	7363 1	6 8			168
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973														
12	44857 X	34995	-0-	-9862	-0-	297 1 35 4	32549 2 2114 9	Y	1922	1896 1				71
01	41106 X	31800	-0-	-9306	-0-	187 1 100 4	29424 2 2089 9	Y	1899	1859 1	1 8			110
02	34552 X	26677	-0-	-7875	-0-	224 1 88 4	24912 2 1453 9	Y	1321	1349 1	2 8			80
03	38254 X	28559	-0-	-9695	-0-	255 1 21 4	26687 2 1596 9	Y	1451	1448 1	3 8			80
04	33870 X	7533	-0-	-26337	-0-	38 1 14 4	7000 2 481 9	Y	437	412 1	1 8			104
*05	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-			Y	2	78 1	2 8			26
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833														
12	72726 X	64950	-0-	-7776	-0-	541 1 65 4	59295 2 5049 9	Y	4590	4522 1	1 8			179
01	72416 X	57908	-0-	-14508	-0-	338 1 180 4	53076 2 4314 9	Y	3922	3849 1	4 8			248
02	63784 X	45959	-0-	-17825	-0-	378 1 148 4	42022 2 3411 9	Y	3101	3170 1	6 8			173
03	70618 X	53029	-0-	-17589	-0-	465 1 38 4	48688 2 3838 9	Y	3489	3481 1	9 8			172
04	62850 X	7955	-0-	-54895	-0-	39 1 14 4	7223 2 679 9	Y	617	597 1	3 8			189
*05	64945 X	-0-	-0-	-64945	-0-			Y	5	122 1	5 8			67
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777														
12	257455 X	153232	-0-	-104223	-0-	871 1 32 4	141197 2 11132 9	Y	10120	10153 1	1 8			70
01	257455 X	128648	-0-	-128807	-0-	881 1 1721 4	116948 2 9098 9	Y	8271	8116 1	3 8			222
02	149856 X	99099	-0-	-50757	-0-	1036 1 1222 4	90065 2 6776 9	Y	6160	6254 1	3 8			125
03	165912 X	112763	-0-	-53149	-0-	1426 1 1304 4	101870 2 8163 9	Y	7421	7402 1	5 8			139
04	148290 X	103616	-0-	-44674	-0-	1996 1 71 4	94312 2 7237 9	Y	6579	6598 1	1 8			119
05	153233 X	99748	-0-	-53485	-0-	1953 1 60 4	90419 2 7316 9	Y	6651	6662 1	4 8			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	272769 X	156108	-0-	-116661	-0-	879 1 142401 2	Y	11633	11681 1	1 8				66
						32 4 12796 9								
01	272769 X	128743	-0-	-144026	-0-	873 1 115870 2	Y	9359	9197 1	2 8				226
						1705 4 10295 9								
02	165648 X	104892	-0-	-60756	-0-	1085 1 94337 2	Y	7445	7551 1	2 8				118
						1280 4 8190 9								
03	183396 X	118511	-0-	-64885	-0-	1487 1 106195 2	Y	8609	8588 1	4 8				135
						1359 4 9470 9								
04	151080 X	106998	-0-	-44082	-0-	2045 1 96616 2	Y	7514	7539 1	1 8				109
						72 4 8265 9								
05	156116 X	114848	-0-	-41268	-0-	2222 1 102874 2	Y	8804	8807 1	6 8				100
						68 4 9684 9								
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356														
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	808 2 36 9	N	33	188 1					8
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	2 5					6
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2501 2 116 9	N	105						111
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1556 2 46 9	N	42						153
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2893 2 127 9	N	115	173 1	1 8				94
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3456 2 224 9	N	204	169 1					129
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041														
12	1933950 X	153186	-0-	-1780764	-0-	865 1 140149 2	Y	11036	11069 1	1 8				59
						32 4 12140 9								
01	257579 X	126137	-0-	-131442	-0-	860 1 114175 2	Y	8565	8406 1	3 8				215
						1680 4 9422 9								
02	232652 X	90924	-0-	-141728	-0-	948 1 82440 2	Y	5834	5941 1	3 8				105
						1119 4 6417 9								
03	257579 X	107589	-0-	-149990	-0-	1356 1 96818 2	Y	7433	7409 1	5 8				124
						1239 4 8176 9								
04	148230 X	95381	-0-	-52849	-0-	1838 1 86869 2	Y	6008	6033 1	1 8				98
						65 4 6609 9								
05	153171 X	95760	-0-	-57411	-0-	1882 1 87149 2	Y	6065	6075 1	4 8				84
						57 4 6672 9								
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071														
12	185163 X	132970	-0-	-52193	-0-	805 1 122790 2	Y	8032	7946 1					279
						540 4 8835 9								
01	185163 X	121553	-0-	-63610	-0-	1013 1 112138 2	Y	7596	7614 1					261
						46 4 8356 9								
02	147224 X	103095	-0-	-44129	-0-	943 1 94915 2	Y	6346	6424 1					183
						256 4 6981 9								
03	153326 X	95537	-0-	-57789	-0-	901 1 87507 2	Y	6335	6350 1					168
						160 4 6969 9								
04	141840 X	95457	-0-	-46383	-0-	1359 1 88141 2	Y	5199	5298 1					69
						238 4 5719 9								
05	132959 X	99350	-0-	-33609	-0-	1451 1 91713 2	Y	5423	5375 1					117
						221 4 5965 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520															
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	BALANCE
12	276985 X	194976	-0-	-82009	-0-	1624	1	177844	2	Y	13922	13787	1	1 8	251
						194	4	15314	9						
01	276985 X	172688	-0-	-104297	-0-	997	1	156796	2	Y	13057	12880	1	4 8	424
						532	4	14363	9						
02	193816 X	141285	-0-	-52531	-0-	1156	1	128655	2	Y	10020	10318	1	5 8	121
						452	4	11022	9						
03	214582 X	153885	-0-	-60697	-0-	1353	1	141617	2	Y	9824	9874	1	6 8	65
						109	4	10806	9						
04	188700 X	139263	-0-	-49437	-0-	700	1	128719	2	Y	8718	8556	1	2 8	225
						254	4	9590	9						
05	194990 X	133730	-0-	-61260	-0-	799	1	123340	2	Y	8600	8647	1	5 8	173
						131	4	9460	9						

ANGELES OZETTE				WELL #: H 020A	RRCID -> 298315	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH 10843	PERF.10664	- 17742				
12	157790 X	75239	-0-	-82551	-0-	149	1	63514	2	Y	10407	10368	1	6 8	179
						128	4	11448	9						
01	157790 X	77675	-0-	-80115	-0-	151	1	66739	2	Y	9629	9546	1	22 8	240
						193	4	10592	9						
02	83076 X	74679	-0-	-8397	-0-	106	1	64840	2	Y	8733	8818	1	7 8	148
						127	4	9606	9						
*03	85002 X	81085	-0-	-3917	-0-	102	1	70628	2	Y	9142	9234	1	6 8	50
						299	4	10056	9						
*04	76470 X	75626	-0-	-844	-0-	101	1	66041	2	Y	8379	8260	1	2 8	167
						267	4	9217	9						
*05	82677 X	74569	-0-	-8108	-0-	1111	1	64073	2	Y	8203	8284	1	1 8	85
						362	4	9023	9						

SARATOGA D				WELL #: 4H	RRCID -> 298333	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11529	- 17827				
12	127379 X	54454	-0-	-72925	-0-	1811	1	47714	2	Y	4202	4122	1	6 8	322
						307	4	4622	9						
01	127379 X	50470	-0-	-76909	-0-	1824	1	44623	2	Y	3511	3438	1	19 8	376
						161	4	3862	9						
02	115052 X	42921	-0-	-72131	-0-	998	1	37981	2	Y	3502	3538	1	6 8	334
						90	4	3852	9						
03	58652 X	48983	-0-	-9669	-0-	1234	1	43457	2	Y	3734	3892	1	6 8	170
						185	4	4107	9						
04	54870 X	44520	-0-	-10350	-0-	1725	1	39098	2	Y	3158	3150	1	3 8	175
						223	4	3474	9						
05	54467 X	43620	-0-	-10847	-0-	1915	1	38376	2	Y	3010	3020	1	1 8	164
						18	4	3311	9						

SARATOGA E				WELL #: 5H	RRCID -> 298336	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL	DEPTH 11435	PERF.11338	- 18341				
12	162285 X	79041	-0-	-83244	-0-	2671	1	70400	2	Y	5016	4930	1	8 8	383
						452	4	5518	9						
01	162285 X	75084	-0-	-87201	-0-	2756	1	67442	2	Y	4221	4137	1	16 8	451
						243	4	4643	9						
02	146580 X	63797	-0-	-82783	-0-	1516	1	57664	2	Y	4073	4133	1	4 8	387
						137	4	4480	9						
03	85002 X	69837	-0-	-15165	-0-	1783	1	62809	2	Y	4525	4703	1	4 8	205
						267	4	4978	9						
04	80880 X	64341	-0-	-16539	-0-	2530	1	57338	2	Y	3769	3763	1	2 8	209
						327	4	4146	9						
05	79050 X	63750	-0-	-15300	-0-	2847	1	57053	2	Y	3475	3493	1	2 8	189
						27	4	3823	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018																		
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
12	86831 X	57014	-0-	-29817	-0-	423	1	46303	2	Y	9307	9257	1	2	8	168		
						50	4	10238	9									
01	86831 X	52372	-0-	-34459	-0-	268	1	42181	2	Y	8891	8768	1	3	8	288		
						143	4	9780	9									
02	67928 X	43290	-0-	-24638	-0-	314	1	34956	2	Y	7179	7377	1	3	8	87		
						123	4	7897	9									
03	75206 X	48920	-0-	-26286	-0-	389	1	40753	2	Y	7042	7076	1	5	8	48		
						32	4	7746	9									
04	72780 X	44428	-0-	-28352	-0-	202	1	37091	2	Y	6420	6296	1	2	8	170		
						73	4	7062	9									
05	57009 X	43053	-0-	-13956	-0-	231	1	35669	2	Y	6468	6500	1	6	8	132		
						38	4	7115	9									
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060																		
12	268894 X	168888	-0-	-100006	-0-	1399	1	153213	2	Y	12826	12696	1	1	8	229		
						167	4	14109	9									
01	268894 X	144115	-0-	-124779	-0-	831	1	130592	2	Y	11135	11001	1	3	8	360		
						443	4	12249	9									
02	161728 X	118909	-0-	-42819	-0-	972	1	108209	2	Y	8498	8752	1	4	8	102		
						380	4	9348	9									
03	172763 X	127957	-0-	-44806	-0-	1115	1	116688	2	Y	9149	9186	1	5	8	60		
						90	4	10064	9									
04	163440 X	114076	-0-	-49364	-0-	568	1	104437	2	Y	8059	7912	1	1	8	206		
						206	4	8865	9									
05	168888 X	109278	-0-	-59610	-0-	646	1	99718	2	Y	8007	8050	1	4	8	159		
						106	4	8808	9									
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409																		
12	164734 X	84007	-0-	-80727	-0-	168	1	71716	2	Y	10890	10844	1	6	8	191		
						144	4	11979	9									
01	164734 X	81777	-0-	-82957	-0-	159	1	70296	2	Y	10107	10018	1	24	8	256		
						204	4	11118	9									
*02	85428 X	72093	-0-	-13335	-0-	102	1	62513	2	Y	8505	8604	1	7	8	150		
						122	4	9356	9									
*03	87141 X	78037	-0-	-9104	-0-	98	1	67724	2	Y	9025	9115	1	6	8	54		
						287	4	9928	9									
*04	83280 X	74716	-0-	-8564	-0-	99	1	64825	2	Y	8663	8535	1	3	8	179		
						263	4	9529	9									
*05	84010 X	75446	-0-	-8564	-0-	1121	1	64631	2	Y	8481	8565	1	2	8	93		
						365	4	9329	9									
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643																		
12	86521 X	62671	-0-	-23850	-0-	363	1	55446	2	Y	6016	5964	1			212		
						244	4	6618	9									
01	86521 X	59559	-0-	-26962	-0-	479	1	53001	2	Y	5506	5526	1			192		
						22	4	6057	9									
02	66780 X	49535	-0-	-17245	-0-	437	1	44015	2	Y	4513	4571	1			134		
						119	4	4964	9									
03	66805 X	51702	-0-	-15103	-0-	475	1	46107	2	Y	4578	4586	1			126		
						84	4	5036	9									
04	60660 X	45487	-0-	-15173	-0-	621	1	40293	2	Y	4058	4125	1			59		
						109	4	4464	9									
05	62682 X	46269	-0-	-16413	-0-	641	1	40490	2	Y	4583	4539	1			103		
						97	4	5041	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
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
12	120125 X	86045	-0-	-34080	-0-	496 333	1 4	75704 9512	2 9	Y	8647	8575 1		303
01	120125 X	86419	-0-	-33706	-0-	695 31	1 4	76929 8764	2 9	Y	7967	7994 1		276
02	97972 X	75613	-0-	-22359	-0-	671 182	1 4	67527 7233	2 9	Y	6575	6658 1		193
03	97495 X	76724	-0-	-20771	-0-	706 125	1 4	68523 7370	2 9	Y	6700	6711 1		182
04	85230 X	68135	-0-	-17095	-0-	926 162	1 4	60053 6994	2 9	Y	6358	6452 1		88
05	86428 X	68125	-0-	-18303	-0-	944 144	1 4	59689 7348	2 9	Y	6680	6621 1		147
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
12	317006 X	247511	-0-	-69495	-0-	1478 992	1 4	225459 19582	2 9	Y	17802	17626 1		617
01	317006 X	244947	-0-	-72059	-0-	2027 92	1 4	224243 18585	2 9	Y	16895	16935 1		577
02	276332 X	211948	-0-	-64384	-0-	1917 521	1 4	192934 16576	2 9	Y	15069	15214 1		432
03	280302 X	233921	-0-	-46381	-0-	2200 391	1 4	213719 17611	2 9	Y	16010	16020 1		422
04	271260 X	213965	-0-	-57295	-0-	3000 525	1 4	194543 15897	2 9	Y	14452	14686 1		188
05	247504 X	205139	-0-	-42365	-0-	2961 450	1 4	187179 14549	2 9	Y	13226	13132 1		282
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
12	2449 X	92	-0-	-2357	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
02	2212 N	272	-0-	-1940	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-			-0-
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
12	178297 X	178297	-0-	-0-	-0-	1166 456	1 4	151159 25516	2 9	Y	23196	22933 1	7 8	596
01	189287 X	189287	-0-	-0-	-0-	1178 621	1 4	162162 25326	2 9	Y	23024	23142 1	19 8	459
02	157528 X	149415	-0-	-8113	-0-	1033 894	1 4	127153 20335	2 9	Y	18486	18528 1	17 8	400
03	174406 X	168370	-0-	-6036	-0-	591 361	1 4	145118 22300	2 9	Y	20273	20205 1	23 8	445
04	168780 X	145505	-0-	-23275	-0-	524 152	1 4	125808 19021	2 9	Y	17292	17398 1	6 8	333
05	174406 X	146459	-0-	-27947	-0-	547 17	1 4	126283 19612	2 9	Y	17829	17802 1	14 8	346

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924															
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
12	289755 X	105402	-0-	-184353	-0-	733 1	81420 2	29 4	23220 9	Y	21109	20617 1	57 8	763	
01	104958 X	104958	-0-	-0-	-0-	771 1	82776 2	13 4	21398 9	Y	19453	19561 1	69 8	586	
02	75640 X	75640	-0-	-0-	-0-	579 1	57553 2	7 4	17501 9	Y	15910	15993 1	12 8	491	
03	84015 X	84015	-0-	-0-	-0-	717 1	65126 2	25 4	18147 9	Y	16497	16208 1	11 8	769	
04	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	781 1	60210 2	16 4	16181 9	Y	14710	15026 1	5 8	448	
05	75304 X	75304	-0-	-0-	-0-	718 1	58810 2	17 4	15759 9	Y	14326	14174 1	4 8	596	
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452															
12	212302 X	212302	-0-	-0-	-0-	1391 1	180362 2	544 4	30005 9	Y	27277	27091 1	6 8	612	
01	194676 X	194676	-0-	-0-	-0-	1205 1	165812 2	635 4	27024 9	Y	24567	24770 1	13 8	396	
02	170100 X	141133	-0-	-28967	-0-	971 1	119627 2	841 4	19694 9	Y	17904	17976 1	10 8	314	
03	188325 X	172808	-0-	-15517	-0-	602 1	147842 2	367 4	23997 9	Y	21815	21723 1	13 8	393	
04	182250 X	142166	-0-	-40084	-0-	509 1	122167 2	148 4	19342 9	Y	17584	17707 1	4 8	266	
05	188325 X	160434	-0-	-27891	-0-	597 1	137833 2	19 4	21985 9	Y	19986	19940 1	11 8	301	
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208															
12	248159 X	248159	-0-	-0-	-0-	1630 1	211374 2	637 4	34518 9	Y	31380	31090 1	10 8	752	
01	228620 X	228620	-0-	-0-	-0-	1415 1	194755 2	746 4	31704 9	Y	28822	29032 1	21 8	521	
02	183522 X	183522	-0-	-0-	-0-	1269 1	156266 2	1098 4	24889 9	Y	22626	22686 1	16 8	445	
03	208461 X	208461	-0-	-0-	-0-	731 1	179518 2	446 4	27766 9	Y	25242	25154 1	25 8	508	
04	186990 X	173042	-0-	-13948	-0-	624 1	149783 2	181 4	22454 9	Y	20413	20554 1	7 8	360	
05	193223 X	183626	-0-	-9597	-0-	687 1	158641 2	22 4	24276 9	Y	22069	22026 1	16 8	387	
THUNDERCREEK SIX WELL #: RRCID -> 298714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5200 - 5204															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	282331	-0-	282331	484901		782 1 265914 2	701 4 14934 9	Y	13576	13550 1		240	
01	0	262084	-0-	262084	746985		765 1 247285 2	321 4 13713 9	Y	12466	12403 1	1 8	302	
02	964634 X	217649	-0-	-746985	-0-		627 1 205083 2	466 4 11473 9	Y	10430	10387 1		345	
03	268460 X	121089	-0-	-147371	-0-		399 1 114256 2	196 4 6238 9	Y	5671	5760 1		256	
04	259800 X	226916	-0-	-32884	-0-		663 1 213949 2	226 4 12078 9	Y	10980	11000 1	2 8	234	
05	268460 X	201600	-0-	-66860	-0-		715 1 191200 2	267 4 9418 9	Y	8562	8489 1	13 8	294	

ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715														
12	176793 X	63429	-0-	-113364	-0-		2196 1 54997 2	162 4 6074 9	Y	5522	5590 1	20 8	399	
01	176793 X	61719	-0-	-115074	-0-		2896 1 53109 2	226 4 5488 9	Y	4989	4798 1	56 8	534	
02	159684 X	50251	-0-	-109433	-0-		2052 1 43470 2	174 4 4555 9	Y	4141	4345 1	14 8	316	
03	176793 X	53178	-0-	-123615	-0-		2544 1 45960 2	80 4 4594 9	Y	4176	4164 1	8 8	320	
04	171090 X	57938	-0-	-113152	-0-		2754 1 50004 2	21 4 5159 9	Y	4690	4690 1	4 8	316	
05	63426 X	55733	-0-	-7693	-0-		2495 1 48381 2	63 4 4794 9	Y	4358	4531 1	6 8	137	

ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788														
12	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-		1580 1 39550 2	117 4 5633 9	Y	5121	5206 1	22 8	409	
01	47058 X	47058	-0-	-0-	-0-		2128 1 39011 2	166 4 5753 9	Y	5230	5001 1	45 8	593	
02	39648 X	39623	-0-	-25	-0-		1566 1 33179 2	133 4 4745 9	Y	4314	4531 1	11 8	365	
03	43896 X	41050	-0-	-2846	-0-		1876 1 33890 2	59 4 5225 9	Y	4750	4711 1	8 8	396	
04	42480 X	38996	-0-	-3484	-0-		1796 1 32599 2	14 4 4587 9	Y	4170	4241 1	4 8	321	
05	43896 X	38953	-0-	-4943	-0-		1668 1 32347 2	42 4 4896 9	Y	4451	4596 1	3 8	173	

ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601														
12	187860 X	75852	-0-	-112008	-0-		2594 1 64960 2	192 4 8106 9	Y	7369	7473 1	10 8	466	
01	187860 X	69442	-0-	-118418	-0-		3206 1 58790 2	250 4 7196 9	Y	6542	6334 1	25 8	649	
02	169680 X	62951	-0-	-106729	-0-		2535 1 53701 2	215 4 6500 9	Y	5909	6151 1	6 8	401	
03	187860 X	60071	-0-	-127789	-0-		2828 1 51102 2	89 4 6052 9	Y	5502	5519 1	6 8	378	
04	181800 X	66553	-0-	-115247	-0-		3110 1 56457 2	24 4 6962 9	Y	6329	6325 1	3 8	379	
05	187860 X	65417	-0-	-122443	-0-		2890 1 56038 2	74 4 6415 9	Y	5832	6072 1	4 8	135	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		58808	-0-	58808	1568480	475 1	52008	2	Y	5698	5624 1	1 8	193
							57 4	6268	9					
01	0		55507	-0-	55507	1623987	313 1	49229	2	Y	5271	5170 1	5 8	289
							167 4	5798	9					
02	1669729	X	45742	-0-	-1623987	-0-	367 1	40835	2	Y	3996	4097 1	7 8	181
							144 4	4396	9					
03	67332	X	51523	-0-	-15809	-0-	439 1	45891	2	Y	4689	4685 1	11 8	174
							35 4	5158	9					
04	65160	X	14353	-0-	-50807	-0-	70 1	12796	2	Y	1329	1279 1	3 8	221
							25 4	1462	9					
*05	67332	X	-0-	-0-	-67332	-0-				Y	7	149 1	7 8	72

BISSONNETTE SIX WELL #: H 06 RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391														
*12	SHUT IN		403993	-0-	403993	615499	1145 1	389079	2	Y	11585	11521 1	1 8	206
							1025 4	12744	9					
*01	SHUT IN		368202	-0-	368202	983701	1100 1	355659	2	Y	9984	9946 1	1 8	243
							461 4	10982	9					
*02	SHUT IN		294280	-0-	294280	1277981	868 1	283771	2	Y	8178	8149 1		272
							645 4	8996	9					
*03	SHUT IN		164745	-0-	164745	1442726	555 1	158757	2	Y	4691	4750 1		213
							273 4	5160	9					
*04	SHUT IN		325318	-0-	325318	1768044	976 1	314798	2	Y	8374	8404 1	3 8	180
							333 4	9211	9					
*05	SHUT IN		258226	-0-	258226	2026270	934 1	249956	2	Y	6352	6309 1	3 8	220
							349 4	6987	9					

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
12	352 N		352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			24
01	258 N		258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			24
02	400 N		400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			24
03	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			24
04	244 N		244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-			24
*05	916 N		916	-0-	-0-	-0-	916 3			N	-0-			24

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	186	186 1		236
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	107	173 1		170
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	182 1		118
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	151	178 1		91
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	97			188
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	123	177 1		134

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970 RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6229				N	-0-			29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6229				N	-0-			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6229				N	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6229				N	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6229				N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6229				N	-0-			29

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	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
12		705	N		705	-0-	-0-	-0-		550	2		155	9	N	141	190	1		104
01		690	N		690	-0-	-0-	-0-		530	2		160	9	N	145	199	1		50
02		636	N		636	-0-	-0-	-0-		484	2		152	9	N	138				188
03		688	N		688	-0-	-0-	-0-		555	2		133	9	N	121	180	1		129
04		688	N		688	-0-	-0-	-0-		560	2		128	9	N	116				245
05		1027	N		1027	-0-	-0-	-0-		916	2		111	9	N	101	178	1		168

PALEO OIL COMPANY LLC					635131															
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	15133	PERF.	15497	-	18942				
12		328	N		328	-0-	-0-	-0-		328	2			N	-0-					-0-
01		499	N		499	-0-	-0-	-0-		499	1			N	-0-					-0-
02		301	N		301	-0-	-0-	-0-		301	2			N	-0-					-0-
03		421	N		421	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-					-0-
04		423	N		423	-0-	-0-	-0-		423	2			N	-0-					-0-
05		0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWEDISH CHEF				WELL #:	5H	RRCID ->	294938	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.	10887	-	15377				
12	DLQ	G-10		7628	-0-	7628		30423		6033	3		1595	9	Y	1450	1449	1		184
01	DLQ	G-10		9435	-0-	9435		39858		7845	3		1590	9	Y	1445	1436	1		300
02		48137	X	8279	-0-	-39858				7378	3		901	9	Y	819	847	1		193
03		9075	X	9075	-0-	-0-		-0-		7204	3		1871	9	Y	1701	1666	1		165
04		7132	X	7132	-0-	-0-		-0-		5979	3		1153	9	Y	1048	1054	1		200
05		7626	X	NO RPT	-0-	-7626		-0-						Y	NO RPT					194

POCO LLC					668802															
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL	DEPTH	8779	PERF.	8237	-	10076				
12		1663	N		1663	-0-	-0-	-0-		1589	2		74	9	N	67				250
01		1468	N		1468	-0-	-0-	-0-		1413	2		55	9	N	50				300
02		1764	N		1591	-0-	-173	-0-		1552	2		39	9	N	35	195	1		140
03		1827	N		1827	-0-	-0-	-0-		1783	2		44	9	N	40				180
04		1596	N		1596	-0-	-0-	-0-		1588	2		8	9	N	7				187
05		1891	N		1651	-0-	-240	-0-		1612	2		39	9	N	35				222

PROGENIES OPERATING LLC					681161															
MCCLENDON				WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	12671	-	16320				
12	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					77
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					77
02	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					77
03	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					77
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					77
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____				06/26/2016																

NEUHAUS				WELL #:		RRCID ->	196462	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	11589	PERF.	11256	-	11508		
12	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					86
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					86
02	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					86
03	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					86
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					86
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____				11/11/2022																

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	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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:		681327	RRCID -> 156592			COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065						
DOROTHY UNIT						1													
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-					101	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101	
03	3100	N	3971	-0-	871	871		3971	2			N	-0-					101	
*04	2919	N	2048	-0-	-871	-0-		2048	2			N	-0-					101	
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	2			N	-0-					101	
CLAY FARMS				WELL #:		1H	RRCID -> 202564			COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267						
*06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-		3990	2	42	9	N	38	163	1			28	
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-		3046	2	35	9	N	32					60	
*08	1798	N	1557	-0-	-241	-0-		1540	2	17	9	N	15					75	
*09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-		2357	2	40	9	N	36	99	1			12	
*10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-		2771	2	28	9	N	25					37	
*11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-		3922	2	25	9	N	23					60	
*12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-		3050	2	26	9	N	24	80	1			4	
*01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2			N	-0-					4	
*02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-		6561	2	90	9	N	82					86	
*03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-		3464	2	31	9	N	28	99	1			15	
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-		2881	2	33	9	N	30					45	
*05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-		2521	2			N	-0-					45	
CALHOUN, F. D.				WELL #:		1H	RRCID -> 203178			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840						
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-		504	2			N	-0-					109	
01	248	N	57	-0-	-191	-0-		57	2			N	-0-					109	
02	168	N	96	-0-	-72	-0-		96	2			N	-0-					109	
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-		513	2			N	-0-					109	
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2			N	-0-					109	
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-					109	
CALHOUN, F. D.				WELL #:		2H	RRCID -> 205577			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057						
12	403	N	383	-0-	-20	-0-		383	2			N	-0-					45	
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					45	
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-						N	-0-					45	
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-		258	2			N	-0-					45	
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-					45	
*05	403	N	232	-0-	-171	-0-		232	2			N	-0-					45	
MUSTANG				WELL #:		1H	RRCID -> 211933			COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185						
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		1424	2			N	-0-					-0-	
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-					-0-	
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-		897	2			N	-0-					-0-	
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2			N	-0-					-0-	
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2			N	-0-					-0-	
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2818 2	9	9	N	8			55
*07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2237 2	10	9	N	9			64
*08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			64
*09		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2755 2	8	9	N	7	70 1		1
*10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751 2	2	9	N	2			3
*11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1904 2	22	9	N	20			23
*12		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2			N	-0-			23
*01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			23
*02		2800 N	3254	-0-	454	454	3196 2	58	9	N	53			76
*03		3100 N	3245	-0-	145	599	3209 2	36	9	N	33			109
*04		2778 N	2179	-0-	-599	-0-	2149 2	30	9	N	27			136
*05		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1756 2	9	9	N	8			144
DEVON											WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		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			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			382
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			382
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			382
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			382
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			382
*05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			382
R & S ENERGY, INC. O.D.C.											687485 WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018														
REDBUD E & P, INC. KIMBERLY											696678 WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400			
12		248 N	120	-0-	-128	-0-	120 2			N	-0-			115
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			115
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			115
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			115
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			115
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2			N	-0-			115
MANCUSO UNIT #2											WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150			
12		837 N	617	-0-	-220	-0-	617 3			N	-0-			-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
02		756 N	652	-0-	-104	-0-	652 2			N	-0-			-0-
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-			-0-
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-			-0-
*05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-			-0-

[illegible]

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557 SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686														
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
12	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	2969	2	22	9	N	20			207
01	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	2984	2	17	9	N	15	180	1	42
02	2800 X	2754	-0-	-46	-0-	2720	2	34	9	N	31			73
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	N	15			88
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3109	2	28	9	N	25			113
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3149	2	17	9	N	15			128
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979														
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
05	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														
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-			53
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			53
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1			54
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			54
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			54
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			54
TRIVISTA OPERATING LLC 871169 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
U. S. OPERATING, INC. 875431 TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			4
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			4
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			4
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			4
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			4
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2			6
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE										
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431																					
RUTHIE WELL #: 1											RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL	DEPTH	9165	PERF.	8960	-	9129
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

MAXYE WELL #: 2											RRCID ->	083135	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL	DEPTH	8428	PERF.	8276	-	8428
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2				N	-0-					-0-			
01	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	2				N	-0-					-0-			
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-					-0-			
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-					-0-			
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-					-0-			
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2				N	-0-					-0-			

DONNA WELL #: 1											RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8729	-	8955
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2				N	-0-					2			
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2				N	-0-					2			
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					2			
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-					2			
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-					2			
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2				N	-0-					2			

GERDES WELL #: 1											RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL	DEPTH	8423	PERF.	7936	-	8423
12	1147	N	534	-0-	-613	-0-	522	2	12	9	N	11	72	1		1	8	19			
01	1147	N	156	-0-	-991	-0-	156	2			N	-0-						19			
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29						48			
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1374	2	31	9	N	28	59	1		1	8	16			
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	N	25	1	8				40			
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	992	2	24	9	N	22						62			

SHARON WELL #: 1RH											RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.	8411	-	10978
12	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2				N	-0-					34			
01	527	N	70	-0-	-457	-0-	70	2				N	-0-					34			
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				N	-0-					34			
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-					34			
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-					34			
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2				N	-0-					34			

PETERSON, NANCY WELL #: 2											RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8206	-	8362
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135															
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
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			41
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			41
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			41
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			41
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166															
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			283
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			283
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			283
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111															
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950															
12		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			51
01		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			51
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280															
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			202
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			202
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			202
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006															
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			110
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			110
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			110
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
M	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
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		130
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-		130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		130
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		130
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
12		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-		42
01		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-		42
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		42
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		42
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		42
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		75
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		75
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		75
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		75
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		75
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
12		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-		174
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		174
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		174
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		174
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
12		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-		176
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-		176
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		176
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		176
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		176
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		176
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		132
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		132
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			340
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			340
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			340
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			340
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057														
12	62 X	41	-0-	-21	-0-	33	2	8	9	N	7			427
01	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			427
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-			426
03	5487 X	48	-0-	-5439	-0-	48	2			N	-0-			426
04	5310 X	44	-0-	-5266	-0-	44	2			N	-0-			154
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			154
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001														
12	11284 X	30	-0-	-11254	-0-	24	2	6	9	N	5			107
01	42782 X	42782	-0-	-0-	-0-	59	1	42717	2	N	5			112
						6	9							
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-					N	-0-	18	1	94
03	52026 X	52026	-0-	-0-	-0-	50	1	51957	2	N	17	22	1	89
						19	9							
04	44309 X	44309	-0-	-0-	-0-	42	1	44267	2	N	-0-	63	1	26
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
12	5859 X	4795	-0-	-1064	-0-	4794	2	1	9	N	1			142
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			142
02	5628 X	1412	-0-	-4216	-0-	6	1	1404	2	N	1			143
						1	9							
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	496	1	14198	2	N	1			144
						1	9							
04	21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	296	1	21510	2	N	66	129	1	81
						73	9							
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			81

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	155 X	36	-0-	-119	-0-	30	2	6	9	N	5		49
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	4	1	2654	2	N	5		54
						6	9						
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	15 1	40
03	86098 X	86098	-0-	-0-	-0-	83	1	86015	2	N	-0-	14 1	26
04	127721 X	127721	-0-	-0-	-0-	120	1	127588	2	N	12	14 1	24
						13	9						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296													
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226													
12	54894 X	54894	-0-	-0-	-0-	123	1	54681	2	N	82		255
						90	9						
01	46422 X	46422	-0-	-0-	-0-	64	1	46350	2	N	7		262
						8	9						
02	161626 X	161626	-0-	-0-	-0-	174	1	161451	2	N	1	75 1	188
						1	9						
03	151012 X	151012	-0-	-0-	-0-	145	1	150852	2	N	14	73 1	129
						15	9						
04	147673 X	147673	-0-	-0-	-0-	138	1	147493	2	N	38	66 1	101
						42	9						
05	54901 X	NO RPT	-0-	-54901	-0-					N	NO RPT		101
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526													
12	86554 X	86554	-0-	-0-	-0-	86368	2	186	9	N	169	244 1	78
01	13051 X	2890	-0-	-10161	-0-	2887	2	3	9	N	3	56 1	25
02	187494 X	187494	-0-	-0-	-0-	187134	2	360	9	N	327	305 1	47
03	209255 X	209255	-0-	-0-	-0-	208751	2	504	9	N	458	458 1	47
04	170873 X	170873	-0-	-0-	-0-	170444	2	429	9	N	390	389 1	48
05	86552 X	NO RPT	-0-	-86552	-0-					N	NO RPT		48
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976													
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	22 1	5
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7	4 1	8
02	170088 X	170088	-0-	-0-	-0-	169783	2	305	9	N	277	244 1	41
03	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	198099	2	158	9	N	144	172 1	13
04	173580 X	173580	-0-	-0-	-0-	173457	2	123	9	N	112	114 1	11
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		11
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526													
12	61480 X	61480	-0-	-0-	-0-	61366	2	114	9	N	104	163 1	58
01	150144 X	150144	-0-	-0-	-0-	149932	2	212	9	N	193	96 1	155
02	152870 X	152870	-0-	-0-	-0-	152470	2	400	9	N	364	467 1	52
03	130414 X	130414	-0-	-0-	-0-	129905	2	509	9	N	463	462 1	53
04	137520 X	137520	-0-	-0-	-0-	137105	2	415	9	N	377	384 1	46
05	90365 X	NO RPT	-0-	-90365	-0-					N	NO RPT		46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476															
M	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
12	167909 X	167909	-0-	-0-	-0-	167542	2	367	9	N	334	230	1	174	
01	102819 X	102819	-0-	-0-	-0-	102736	2	83	9	N	75	156	1	93	
02	161151 X	161151	-0-	-0-	-0-	160795	2	356	9	N	324	373	1	44	
03	143136 X	143136	-0-	-0-	-0-	142656	2	480	9	N	436	435	1	45	
04	152558 X	152558	-0-	-0-	-0-	152182	2	376	9	N	342	347	1	40	
05	64945 X	NO RPT	-0-	-64945	-0-					N	NO RPT			40	
CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826															
12	71769 X	71769	-0-	-0-	-0-	71565	2	204	9	N	185	136	1	136	
01	71029 X	71029	-0-	-0-	-0-	70866	2	163	9	N	148	129	1	155	
02	185090 X	185090	-0-	-0-	-0-	184630	2	460	9	N	418	517	1	56	
03	274048 X	274048	-0-	-0-	-0-	273784	2	264	9	N	240	266	1	30	
04	209065 X	209065	-0-	-0-	-0-	208828	2	237	9	N	215	221	1	24	
05	71765 X	NO RPT	-0-	-71765	-0-					N	NO RPT			24	
CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601															
12	56470 X	56470	-0-	-0-	-0-	56284	2	186	9	N	169	114	1	203	
01	69543 X	69543	-0-	-0-	-0-	69385	2	158	9	N	144	119	1	228	
02	168408 X	168408	-0-	-0-	-0-	168109	2	299	9	N	272	381	1	120	
03	196157 X	196157	-0-	-0-	-0-	195996	2	161	9	N	146	173	1	93	
04	124735 X	124735	-0-	-0-	-0-	124616	2	119	9	N	108	111	1	90	
05	68231 X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					N	NO RPT			90	
TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725															
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5			269	
01	81003 X	32792	-0-	-48211	-0-	45	1	32740	2	N	6			275	
						7	9								
02	73164 X	64086	-0-	-9078	-0-	69	1	64017	2	N	-0-	79	1	196	
03	145337 X	145337	-0-	-0-	-0-	140	1	145173	2	N	22	77	1	141	
						24	9								
04	145645 X	145645	-0-	-0-	-0-	136	1	145442	2	N	61	80	1	122	
						67	9								
05	32798 X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					N	NO RPT			122	
PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226															
12	16182 X	34	-0-	-16148	-0-	34	2			N	-0-	43	1	11	
01	44984 X	44984	-0-	-0-	-0-	44951	2	33	9	N	30	20	1	21	
02	121608 X	121608	-0-	-0-	-0-	121371	2	237	9	N	215	220	1	17	
03	158567 X	158567	-0-	-0-	-0-	158409	2	158	9	N	144	138	1	23	
04	222549 X	222549	-0-	-0-	-0-	222399	2	150	9	N	136	147	1	12	
05	44981 X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					N	NO RPT			12	
YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351															
12	67467 X	67467	-0-	-0-	-0-	67460	2	7	9	N	6			54	
01	157563 X	157563	-0-	-0-	-0-	157563	2			N	-0-			54	
02	223714 X	223714	-0-	-0-	-0-	223693	2	21	9	N	19			74	
03	349149 X	349149	-0-	-0-	-0-	349135	2	14	9	N	13			87	
04	314431 X	314431	-0-	-0-	-0-	314424	2	7	9	N	6	35	1	58	
05	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT			58	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC MONS UNIT										//CONT.// 34773 550 //CONT.// 884566										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE																													
										WELL #: 1H										RRCID -> 297969										COMPL. DATE 12/25/2022										TOTAL DEPTH 14596										PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																															
12	01	14B2 EXT	169578	-0-	-0-	169578		224625				379 7 9	169192	2	N					6								6																															
01	02	14B2 EXT	187419	-0-	-0-	187419		412044				258 7 9	187154	2	N					6								12																															
02	03	14B2 EXT	231048	-0-	-0-	231048		643092				248 1 9	230798	2	N					1		4	1					9																															
03	04	14B2 EXT	350241	-0-	-0-	350241		993333				337 1 9	349904	2	N					-0-		3	1					6																															
04	05	14B2 EXT	334831	-0-	-0-	334831		1328164				314 2 9	334515	2	N					2		3	1					5																															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1328164							N					NO RPT								5																															
JUTLAND UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 298089										COMPL. DATE 01/20/2023										TOTAL DEPTH 14309										PERF. 14025 - 21976									
12	01	64117 X	64117	-0-	-0-	-0-		64110				2 7 9		9	N					6								74																															
01	02	180673 X	180673	-0-	-0-	-0-		180673				2 1 9			N					-0-								74																															
02	03	240694 X	240694	-0-	-0-	-0-		240650				2 44 9		9	N					40								114																															
03	04	290978 X	290978	-0-	-0-	-0-		290957				2 21 9		9	N					19								133																															
04	05	234164 X	234164	-0-	-0-	-0-		234149				2 15 9		9	N					14		25	1					122																															
05		34844 X	NO RPT	-0-	-0-	-34844		-0-							N					NO RPT								122																															
VIMY RIDGE UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 298122										COMPL. DATE 01/29/2023										TOTAL DEPTH 14010										PERF. N/A									
12	01	14B2 EXT	151452	-0-	-0-	151452		172254				339 7 9	151106	2	N					6								6																															
01	02	14B2 EXT	172037	-0-	-0-	172037		344291				236 1 9	171795	2	N					5								11																															
02	03	14B2 EXT	140125	-0-	-0-	140125		484416				151 1 9	139974	2	N					-0-		3	1					8																															
03	04	14B2 EXT	133009	-0-	-0-	133009		617425				128 1 9	132881	2	N					-0-		3	1					5																															
04	05	14B2 EXT	106366	-0-	-0-	106366		723791				100 2 9	106264	2	N					2		3	1					4																															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		723791							N					NO RPT								4																															
WESTPARK PETROLEUM, INC. CG & HD										912934 WELL #: 1										RRCID -> 122185										COMPL. DATE 03/24/1986										TOTAL DEPTH 11587										PERF. 11369 - 11551									
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N					NO RPT								-0-																															
01	02	14B DENY	NO R																																																								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	25			170
						28	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444						
GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	8642 PERF. 8217 - 8355
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090 PERF. 8326 - 8986
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
05	P&A COND	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398 PERF. 7638 - 10398
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390 PERF. 10520 - 13616
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										CAPACITY					CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																													
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1										RRCID -> 263960					COMPL. DATE 10/01/2011					TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32						
SCHMIEDER										WELL #: 1H					RRCID -> 273117					COMPL. DATE 12/17/2012					TOTAL DEPTH 13638 PERF. 14358 - 19186				
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	2	N	-0-							7						
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2252	2	N	-0-							7						
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-							7						
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	2	N	-0-							7						
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	2	N	-0-							7						
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							7						
ESCHBERGER										WELL #: 1H					RRCID -> 275809					COMPL. DATE 03/07/2013					TOTAL DEPTH 13787 PERF. 14481 - 19380				
12	3224	X	2398	-0-	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2393	2	N	-0-							68						
01	3007	X	1685	-0-	-0-	-1322	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1678	2	N	-0-							68						
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2950	2	N	-0-							68						
03	2759	X	2372	-0-	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2365	2	N	-0-							68						
04	2670	X	2556	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2505	2	N	-0-							68						
05	2387	X	NO RPT	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							68						
RYAN-HOVARAK UNIT										WELL #: 1					RRCID -> 279576					COMPL. DATE 09/11/1982					TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
MAGNESS										WELL #: 1					RRCID -> 279970					COMPL. DATE 10/20/2015					TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT										WELL #: 15 H					RRCID -> 280001					COMPL. DATE 11/07/1999					TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121						
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						121						
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24																													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265														
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	
12	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	112 1	9068 2	Y	572	549 1			26	
01	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	629 9	6795 2	Y	521	522 1			25	
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	97 1	5087 2	Y	429	408 1			46	
03	8184 X	6672	-0-	-1512	-0-	573 9	5988 2	Y	549	576 1			19	
04	9480 X	7565	-0-	-1915	-0-	76 1	6909 2	Y	468	481 1			6	
05	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-	472 9		Y	NO RPT				6	
						80 1								
						604 9								
						141 1								
						515 9								
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
*12	44361 X	25473	-0-	-18888	-0-	310 1	25163 2	N	-0-				267	
01	44361 X	34390	-0-	-9971	-0-	480 1	33632 2	N	253	357 1			164	
02	35980 X	10918	-0-	-25062	-0-	278 9	10628 2	N	119				283	
03	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	159 1	42780 2	N	313	358 1			238	
04	49351 X	49351	-0-	-0-	-0-	131 9	48058 2	N	284	357 1			165	
05	34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-	568 1		N	NO RPT				165	
						344 9								
						981 1								
						312 9								
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	26 1	730 2	N	-0-				105	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	224 2	N	-0-				105	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12 1	353 2	N	-0-				105	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
12	14260 X	13143	-0-	-1117	-0-	160 1	12975 2	N	7				133	
01	13950 X	13904	-0-	-46	-0-	8 9	13700 2	N	7				140	
02	12404 X	11526	-0-	-878	-0-	196 1	11343 2	N	12				152	
03	13640 X	13610	-0-	-30	-0-	8 9	13426 2	N	5				157	
04	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	170 1	13189 2	N	7				164	
05	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-	13 9		N	NO RPT				164	
						269 1								
						8 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	168	1	19641	2	N	9			379
01	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	10	9	204	1	N	16			395
02	17472 X	11928	-0-	-5544	-0-	18	9	125	1	N	4			399
03	19344 X	19156	-0-	-188	-0-	4	9	173	1	N	2			401
04	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	2	9	259	1	N	6			407
05	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-	7	9			N	NO RPT			407

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
12	76291 X	68430	-0-	-7861	-0-	833	1	67488	2	N	99	173	1	228
01	75733 X	65161	-0-	-10572	-0-	109	9	914	1	N	174	186	1	216
02	64092 X	58850	-0-	-5242	-0-	191	9	869	1	N	1			217
03	70525 X	64212	-0-	-6313	-0-	1	9	842	1	N	3			220
04	68250 X	63688	-0-	-4562	-0-	3	9	1270	1	N	188	181	1	227
05	68417 X	NO RPT	-0-	-68417	-0-	207	9			N	NO RPT			227

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
12	21390 X	18943	-0-	-2447	-0-	230	1	18668	2	N	41			229
01	21390 X	16760	-0-	-4630	-0-	45	9	235	1	N	36			265
02	19320 X	15778	-0-	-3542	-0-	40	9	232	1	N	42			307
03	21390 X	19268	-0-	-2122	-0-	46	9	253	1	N	-0-			307
04	20700 X	17614	-0-	-3086	-0-	352	1	17252	2	N	9			316
05	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-	10	9			N	NO RPT			316

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
12	31217 X	22954	-0-	-8263	-0-	279	1	22649	2	N	24			262
01	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	26	9	386	1	N	33			295
02	25060 X	22285	-0-	-2775	-0-	36	9	329	1	N	21			316
03	27745 X	13436	-0-	-14309	-0-	23	9	176	1	N	-0-	172	1	144
04	25740 X	18069	-0-	-7671	-0-	361	1	17683	2	N	23			167
05	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-	25	9			N	NO RPT			167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	107	1	8696	2	N	736	765	1	252
01	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	810	9	13692	2	N	837	739	1	350
02	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	195	1	11496	2	N	162	219	1	293
03	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	921	9	8877	2	N	847	902	1	238
04	9300 X	8837	-0-	-463	-0-	172	1	7903	2	N	703	755	1	186
05	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-	178	9			N	NO RPT			186
						118	1							
						932	9							
						161	1							
						773	9							
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
12	4247 X	3344	-0-	-903	-0-	99	1	3090	2	N	141	171	1	248
01	4495 X	3157	-0-	-1338	-0-	155	9	2938	2	N	115	1	8	362
02	4060 X	3812	-0-	-248	-0-	92	1	3500	2	N	184	183	1	347
03	4092 X	2580	-0-	-1512	-0-	127	9	2401	2	N	120	2	8	465
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	110	1	3003	2	N	97	178	1	381
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	202	9			N	NO RPT			381
						47	1							
						132	9							
						297	1							
						107	9							
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764														
12	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	150	1	12151	2	N	522	568	1	138
01	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	574	9	11774	2	N	562	575	1	125
02	13076 X	10785	-0-	-2291	-0-	168	1	10118	2	N	468	395	1	198
03	15748 X	11489	-0-	-4259	-0-	618	9	10776	2	N	518	566	1	150
04	15240 X	9313	-0-	-5927	-0-	152	1	8587	2	N	501	560	1	91
05	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-	515	9			N	NO RPT			91
						143	1							
						570	9							
						175	1							
						551	9							
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
12	29574 X	21995	-0-	-7579	-0-	267	1	21622	2	N	96			142
01	29574 X	23367	-0-	-6207	-0-	106	9	22996	2	N	39			181
02	24472 X	21284	-0-	-3188	-0-	328	1	20891	2	N	73	187	1	67
03	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	43	9	25908	2	N	78			145
04	23790 X	23649	-0-	-141	-0-	313	1	23103	2	N	67			212
05	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-	80	9			N	NO RPT			212
						344	1							
						86	9							
						472	1							
						74	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566															
M	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
12	36921 X	35200	-0-	-1721	-0-	411	1	33281	2	N	1371	1470	1		141
						1508	9								
01	36921 X	33257	-0-	-3664	-0-	443	1	31042	2	N	1611	1621	1		131
						1772	9								
02	32480 X	30907	-0-	-1573	-0-	435	1	29038	2	N	1304	1292	1		143
						1434	9								
03	38396 X	38396	-0-	-0-	-0-	485	1	36506	2	N	1277	1286	1		134
						1405	9								
04	38477 X	38477	-0-	-0-	-0-	746	1	36546	2	N	1077	1074	1		137
						1185	9								
05	35185 X	NO RPT	-0-	-35185	-0-					N	NO RPT				137
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187															
12	21762 X	19757	-0-	-2005	-0-	235	1	19024	2	N	453	376	1		295
						498	9								
01	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	297	1	20826	2	N	294	361	1		228
						323	9								
02	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	312	1	20820	2	N	388	366	1	2 8	248
						427	9								
03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	341	1	25640	2	N	720	716	1		252
						792	9								
04	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	547	1	26808	2	N	730	737	1		245
						803	9								
05	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT				245
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646															
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	65	1	7545	2	N	64				240
						70	9								
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	67	1	7086	2	N	62	167	1		135
						68	9								
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	56	1	5238	2	N	68				203
						75	9								
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	58	1	6334	2	N	64	177	1		90
						70	9								
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	105	1	7572	2	N	62				152
						68	9								
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT				152
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857															
12	24707 X	19610	-0-	-5097	-0-	239	1	19371	2	N	-0-				229
01	24707 X	15693	-0-	-9014	-0-	221	1	15472	2	N	-0-				229
02	22316 X	12751	-0-	-9565	-0-	188	1	12560	2	N	3				232
						3	9								
03	24707 X	17594	-0-	-7113	-0-	231	1	17363	2	N	-0-				233
04	21000 X	14164	-0-	-6836	-0-	283	1	13881	2	N	-0-				233
05	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT				233

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
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
12	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	172	1	13947	2	N	1261	1112	1	469
01	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	1387	9	12966	2	N	1168	1307	1	330
02	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	185	1	10373	2	N	1106	1123	1	313
03	13113 X	11161	-0-	-1952	-0-	1285	9	9430	2	N	1460	1448	1	325
04	12690 X	8703	-0-	-3987	-0-	155	1	7431	2	N	1018	1118	1	225
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-	1217	9			N	NO RPT			225
						125	1							
						1606	9							
						152	1							
						1120	9							
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
12	24366 X	22314	-0-	-2052	-0-	189	1	22125	2	N	-0-			197
01	24366 X	20989	-0-	-3377	-0-	197	1	20791	2	N	1			198
02	20944 X	15237	-0-	-5707	-0-	1	9	15077	2	N	-0-			198
03	24025 X	18495	-0-	-5530	-0-	160	1	18328	2	N	-0-			198
04	23250 X	20903	-0-	-2347	-0-	167	1	20617	2	N	-0-			198
05	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-	286	1			N	NO RPT			198
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
12	22444 X	19662	-0-	-2782	-0-	239	1	19375	2	N	44			149
01	19902 X	18212	-0-	-1690	-0-	48	9	17865	2	N	84			233
02	17976 X	17393	-0-	-583	-0-	255	1	17114	2	N	21			254
03	19902 X	18407	-0-	-1495	-0-	92	9	18053	2	N	104	182	1	176
04	19020 X	15730	-0-	-3290	-0-	256	1	15210	2	N	191	170	1	197
05	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-	23	9			N	NO RPT			197
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
12	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	175	1	5455	2	N	391	375	1	221
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	430	9	4201	2	N	301	361	1	160
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	131	1	3219	2	N	288	182	1	257
03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	331	9	3684	2	N	327	361	1	222
04	7020 X	3217	-0-	-3803	-0-	102	1	2662	2	N	265	349	1	135
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	317	9			N	NO RPT			135
						72	1							
						360	9							
						263	1							
						292	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852															
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
12	8370 X	6677	-0-	-1693	-0-		75 1	6062 2	N		491	387 1			214
01	8370 X	4985	-0-	-3385	-0-		540 9	4442 2	N		436	385 1			265
02	8596 X	7470	-0-	-1126	-0-		63 1	6987 2	N		344	541 1			68
03	10943 X	4850	-0-	-6093	-0-		480 9	4308 2	N		441	358 1			151
04	10590 X	4324	-0-	-6266	-0-		105 1	3844 2	N		365	386 1			130
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-		378 9			N	NO RPT				130
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	14B2 EXT	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															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	0 N	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															
12	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-		663 1	46064 2	N		4094	3986 1			280
01	61504 X	49538	-0-	-11966	-0-		54 4	4503 9			3438	3413 1			305
02	55552 X	44401	-0-	-11151	-0-		1129 1	44572 2	N		3539	3555 1			289
03	55862 X	48643	-0-	-7219	-0-		55 4	3782 9			3902	4046 1			145
04	51210 X	44971	-0-	-6239	-0-		813 1	39549 2	N		3616	3486 1			275
05	51274 X	NO RPT	-0-	-51274	-0-		146 4	3893 9			NO RPT				275
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207															
12	DLQ G-10	15	-0-	15	37		1 1	13 2	Y		1	1 1			-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	55		11 2	7 9	Y		6	1 1	5 8		-0-
02	68 N	13	-0-	-55	-0-		4 2	9 9	Y		8	1 1	7 8		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		2 2	1 9	Y		1	1 1			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		3 2	3 9	Y		3	3 8			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905															
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	EOM BALANCE
12	25947 X	23782	-0-	-2165	-0-	275	1	19135	2	N	3954	3826	1		271
01	27528 X	23642	-0-	-3886	-0-	23	4	4349	9	N	4086	3994	1		363
02	24864 X	20170	-0-	-4694	-0-	472	1	18652	2	N	3185	3286	1	2 8	260
03	24769 X	21869	-0-	-2900	-0-	23	4	4495	9	N	3552	3680	1		132
04	23520 X	19652	-0-	-3868	-0-	335	1	16271	2	N	2643	2574	1		201
05	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-	60	4	3504	9	N	NO RPT				201
						302	1	17638	2						
						22	4	3907	9						
						286	1	16452	2						
						7	4	2907	9						
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132															
12	7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	187	1	4041	2	N	670	677	1		195
01	7626 X	3545	-0-	-4081	-0-	24	4	737	9	N	274	339	1		130
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	635	1	2604	2	N	687	653	1		164
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	5	4	301	9	N	531	449	1		246
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	440	1	4882	2	N	374	535	1		85
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	2	4	756	9	N	NO RPT				85
						222	1	3892	2						
						59	4	584	9						
						183	1	4332	2						
						33	4	411	9						
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142															
12	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1220	1	6446	2	N	422	476	1		115
01	11625 X	8459	-0-	-3166	-0-	345	4	464	9	N	255	284	1		86
02	10500 X	7095	-0-	-3405	-0-	1424	1	6420	2	N	724	484	1		326
03	8556 X	7044	-0-	-1512	-0-	334	4	281	9	N	372	557	1		141
04	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	1201	1	4949	2	N	320	380	1		81
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-	149	4	796	9	N	NO RPT				81
						1016	1	5411	2						
						208	4	409	9						
						1876	1	7062	2						
						387	4	352	9						
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936															
12	3472 X	2211	-0-	-1261	-0-	281	1	1488	2	N	329	403	1		90
01	7657 X	1387	-0-	-6270	-0-	80	4	362	9	N	449	387	1		152
02	6916 X	2365	-0-	-4551	-0-	156	1	701	2	N	273	302	1		123
03	6138 X	3881	-0-	-2257	-0-	36	4	494	9	N	437	394	1		166
04	5520 X	697	-0-	-4823	-0-	394	1	1622	2	N	370	442	1		94
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	49	4	300	9	N	NO RPT				94
						521	1	2772	2						
						107	4	481	9						
						58	1	220	2						
						12	4	407	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	576 X		576	-0-	-0-	26	1	451	2	N	84	45	1	39
						7	4	92	9					
04	7290 X		7290	-0-	-0-	258	1	6118	2	N	788	649	1	178
						47	4	867	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
12	10819 X	6140	-0-	-4679	-0-	241	1	5209	2	N	600	608	1	174
						30	4	660	9					
01	10819 X	5912	-0-	-4907	-0-	1068	1	4376	2	N	418	394	1	198
						8	4	460	9					
02	6356 X	6202	-0-	-154	-0-	460	1	5105	2	N	577	637	1	138
						2	4	635	9					
03	6200 X	5704	-0-	-496	-0-	270	1	4744	2	N	562	440	1	260
						72	4	618	9					
04	6000 X	4636	-0-	-1364	-0-	174	1	4116	2	N	285	481	1	64
						32	4	314	9					
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			64
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382														
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	317	1	1673	2	N	338	378	1	92
						90	4	372	9					
01	3379 X	2036	-0-	-1343	-0-	285	1	1286	2	N	362	332	1	122
						67	4	398	9					
02	3052 X	1750	-0-	-1302	-0-	279	1	1150	2	N	260	265	1	117
						35	4	286	9					
03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	288	1	1536	2	N	360	340	1	137
						59	4	396	9					
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	433	1	1632	2	N	234	312	1	59
						90	4	257	9					
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			59
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700														
12	80259 X	32419	-0-	-47840	-0-	1547	1	29241	2	N	1483	1595	1	65
						1631	9							
01	80259 X	10176	-0-	-70083	-0-	486	1	9228	2	N	344	247	1	162
						84	4	378	9					
02	82211 X	82211	-0-	-0-	-0-	3909	1	74278	2	N	3367	3195	1	334
						320	4	3704	9					
03	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-	3163	1	60099	2	N	2969	3124	1	179
						111	4	3266	9					
04	60960 X	56411	-0-	-4549	-0-	2674	1	50800	2	N	2643	2675	1	147
						30	4	2907	9					
05	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					N	NO RPT			147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	53940 X	24509	-0-	-29431	-0-	1131	1	21379	2	N	1817	1953	1		79
						1999	9								
01	53940 X	7619	-0-	-46321	-0-	353	1	6697	2	N	462	324	1		217
						61	4	508	9						
02	54809 X	54809	-0-	-0-	-0-	2485	1	47222	2	N	4454	4229	1		442
						203	4	4899	9						
03	49135 X	47654	-0-	-1481	-0-	2185	1	41516	2	N	3524	3753	1		213
						77	4	3876	9						
04	47160 X	42581	-0-	-4579	-0-	1962	1	37275	2	N	3020	3065	1		168
						22	4	3322	9						
05	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					N	NO RPT				168
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877															
12	100358 X	100358	-0-	-0-	-0-	4093	1	93831	2	N	2145	2431	1		289
						74	4	2360	9						
01	109990 X	109990	-0-	-0-	-0-	5033	1	102708	2	N	1993	1697	1	42 8	543
						57	4	2192	9						
02	99328 X	99328	-0-	-0-	-0-	4106	1	93236	2	N	1758	1651	1	93 8	557
						52	4	1934	9						
03	98360 X	98360	-0-	-0-	-0-	4727	1	91688	2	N	1716	1826	1	40 8	407
						57	4	1888	9						
04	97110 X	91248	-0-	-5862	-0-	3589	1	85884	2	N	1559	1661	1	30 8	275
						60	4	1715	9						
05	109988 X	NO RPT	-0-	-109988	-0-					N	NO RPT				275
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETERS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 295043 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	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
12	12276 X	6391	-0-	-5885	-0-		488	1	4925	2	N	725	919	1			248
							180	4	798	9							
01	11904 X	5482	-0-	-6422	-0-		220	1	4320	2	N	750	752	1	45	8	201
							117	4	825	9							
02	8176 X	4198	-0-	-3978	-0-		307	1	3190	2	N	555	521	1	12	8	223
							90	4	611	9							
03	9052 X	5117	-0-	-3935	-0-		224	1	3998	2	N	716	549	1	63	8	327
							107	4	788	9							
04	7230 X	4492	-0-	-2738	-0-		158	1	3565	2	N	625	723	1	36	8	193
							81	4	688	9							
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-						N	NO RPT					193

HERON A					WELL #:	1H	RRCID -> 297356	COMPL. DATE 06/14/2024	TOTAL DEPTH 12150	PERF. N/A							
12	SHUT IN	41019	-0-	41019	204245		455	1	36955	2	Y	3281	3139	1			326
							3609	9									
01	SHUT IN	30655	-0-	30655	234900		386	1	27044	2	Y	2932	2917	1			341
							3225	9									
02	0 W	21514	-0-	21514	256414		280	1	18674	2	Y	2327	2215	1			453
							2560	9									
03	0 W	29523	-0-	29523	285937		348	1	26193	2	Y	2711	2891	1			273
							2982	9									
04	0 W	29274	-0-	29274	315211		528	1	25864	2	Y	2620	2663	1			50
							2882	9									
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	315211						Y	NO RPT					50

HERON B					WELL #:	2H	RRCID -> 297392	COMPL. DATE 05/31/2024	TOTAL DEPTH 12062	PERF. N/A							
*08	SHUT IN	25862	-0-	25862	25862		483	1	23560	2	Y	1654	1254	1			400
							1819	9									
*09	SHUT IN	38230	-0-	38230	64092		683	1	34818	2	Y	2481	2654	1			227
							2729	9									
*10	SHUT IN	22820	-0-	22820	86912		360	1	20262	2	Y	1998	1962	1			263
							2198	9									
*11	SHUT IN	6901	-0-	6901	93813		87	1	5222	2	Y	1447	1546	1			164
							1592	9									
*12	SHUT IN	8456	-0-	8456	102269		84	1	6840	2	Y	1393	1314	1			243
							1532	9									
*01	SHUT IN	7011	-0-	7011	109280		80	1	5588	2	Y	1221	1218	1			246
							1343	9									
*02	114399 X	5119	-0-	-109280	-0-		64	1	4262	2	Y	721	715	1			252
							793	9									
*03	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-		167	1	12545	2	Y	500	574	1			178
							550	9									
*04	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-		272	1	13317	2	Y	984	989	1			173
							1082	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					173

YOUNG, JOHN H., INC. 948460					WELL #:	1	RRCID -> 259669	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11660 - 11690							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	85	1			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2025																	

GILBERT WOODS (9490)			34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
ADS OPERATING, INC.			000222					
APPELT PROPERTIES			WELL #: 1	RRCID -> 140297	COMPL. DATE 10/23/1991	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 9472 - 9482	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)			34925 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803					
CROSS MEDIA			WELL #: 1	RRCID -> 175740	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8715 - 8746	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			39
GILLOCK (COAST)			34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907					
DAMIANI, JULES			WELL #: 1	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8616 - 8646	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED			06/23/1998					
GILLOCK, SOUTH			34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359					
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 006398	COMPL. DATE 08/06/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8755 - 8783	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7893 - 8783	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8741 - 8753	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-

GILLOCK, SOUTH			//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	- 9148
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964	-	9006
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080	-	9086
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC GILLOCK S. UNIT														//CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON //CONT.// 681359 WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) CORUM PRODUCTION COMPANY GULF COAST WATER AUTHORITY														34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON 180197 WELL #: RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416									
12	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18			
01	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18			
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18			
03	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18			
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18			
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18			
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020																							
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC SOUTH GILLOCK UNIT														681359 WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647									
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
GIST (HACKBERRY 7100) WAGNER OIL COMPANY HARTBURG														35106 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON 891175 WELL #: 1 RRCID -> 294996 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7204 - 7209									
12	0 A		-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	0 A		-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024																							
GIST (WALDEN) DARTEX ENERGY CORPORATION HARTBURG 4														35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON 201208 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234									
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

GIST (WALDEN)		//CONT.//		35106 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARTBURG		WELL #:		1	RRCID -> 298927	COMPL. DATE 01/18/2025	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 5815 - 5877				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1492	9551	-0-	8059	8059	140 1	9365 3	N	42				42
02	20888	23864	-0-	2976	11035	46 9	23289 3	N	268				310
03	23126	23626	-0-	500	11535	280 1	21955 3	N	1097	1143 1			264
*04	23625	17235	-0-	-6390	5145	295 9	15020 3	N	1605	1629 1			240
*05	11658	11658	-0-	-0-	5145	464 1	9707 3	N	1352	1461 1			131
						1487 9							
GIST (5500 FRI0)				35106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208									
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:		15	RRCID -> 137438	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5508 - 5514				
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GIST, WEST (6700 FB-1)				35113 335	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARTBURG		WELL #:		1	RRCID -> 298389	COMPL. DATE 10/18/2024	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 6765 - 6770				
12	22320	265	-0-	-22055	7321	19 1	246 3	N	-0-	128 1			-0-
01	7321 R	-0-	-0-	-7321	-0-			N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2025													
GLASSCOCK (FRI0 2600)				35231 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
ANGEL OPERATING LLC				101344									
TURNER-PLUMMER		WELL #:		2	RRCID -> 271289	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5150 - 7732				
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8700)				35231 310	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		3	RRCID -> 131891	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8392 - 8678				
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
NILSON			WELL #: 3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485 -	8748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
RIOUX			WELL #: 1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033 -	9100
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITE			WELL #: 3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 8920 -	8960
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 281155	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5066 -	5070
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 121579	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10010 -	10032
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD (3800)														
HOME PETROLEUM CORP.														
FENNER														
35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
396852														
WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-			69
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-			69
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			69
04	DLQ G-10	13	-0-	13	15	13	2			Y	-0-			69
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	15					Y	NO RPT			69
GOLIGHTLY (JACKSON)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
NEBLETT'S CREEK														
35695 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
028734														
WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368														
12	48713	25085	-0-	-23628	-0-	25085	2			N	-0-			-0-
01	38821	20139	-0-	-18682	-0-	20139	2			N	-0-			-0-
02	33990	17653	-0-	-16337	-0-	17653	2			N	-0-			-0-
03	1457	18584	-0-	17127	17127	18584	2			N	-0-			-0-
04	53669	19368	-0-	-34301	-0-	19368	2			N	-0-			-0-
*05	37369	19413	-0-	-17956	-0-	19413	2			N	-0-			-0-
GOOSE CREEK														
TREK RESOURCES, INC.														
SMITH, ASHBEL 2														
35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
867578														
WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2														
WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2														
WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL II														
WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 230806	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 5305	-	5329	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
GOOSE CREEK (YEGUA 3)				35862 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 247874	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 13723	PERF.13142	-	13208	
12	9021	321	-0-	-8700	-0-	133 1	184 2	N	4		99
01	7068 #	387	-0-	-6681	-0-	121 1	263 2	N	3		102
02	5068 #	126	-0-	-4942	-0-	87 1	39 2	N	-0-		102
03	5611 #	331	-0-	-5280	-0-	310 1	21 2	N	-0-		102
04	3270 #	972	-0-	-2298	-0-	222 1	750 2	N	-0-		102
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		102
GRACELAND (BLUE SUEDE)				36236 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID -> 282385	COMPL. DATE 12/28/2016	TOTAL DEPTH 14550	PERF.12875	-	12883	
12	4154 #	3431	-0-	-723	-0-	3431 2		N	-0-		99
01	4396 R	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-		99
02	3887 R	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-		99
03	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-		99
04	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-		99
05	3441 #	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		99
GRACELAND (CRUEL)				36236 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 200570	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 14173	PERF.12399	-	12409	
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		84
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		84
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		84
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		84
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		84
05	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		84
GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 181480	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 14505	PERF.14331	-	14371	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	208		303
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	187 2	122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	287	184 1	225
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		225
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14263	-	14410	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308									
STEELE					WELL #:	1	RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
GREEN LAKE (3350)					36714 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HOME PETROLEUM CORP.					396852									
HALLS BAYOU RANCH					WELL #:	2	RRCID -> 071108		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014			
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GREEN'S LAKE (6600)					36732 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375									
KING, CRESTON					WELL #:	2	RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733 125	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RUBEL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.	6011 - 6270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)				36753 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'				WELL #:	6	RRCID ->	295802	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	8179 - 8186		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GRESHAM (9700)				36851 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648												
PRATKA				WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9368		
12	1178 N	597	-0-	-581	-0-	540	2	57	9	N	52					194
01	899 N	643	-0-	-256	-0-	592	2	51	9	N	46	195	1			45
02	700 N	525	-0-	-175	-0-	477	2	48	9	N	44					89
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	581	2	57	9	N	52					141
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	755	2	50	9	N	45					186
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	677	2	45	9	N	41	177	1			50
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566												
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10194 - 10226		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.	10746 - 10859		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9731 - 9746		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566												
BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732							
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					22
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					22
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					22
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					22
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					22
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					22
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'												37426 166 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
												WELL #:	1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL	DEPTH	11885	PERF.	11666 - 11762
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12		10106 X	9985	-0-		-121		-0-			310 1 421 9	9254 2	N		383	372 1	11 8			232		
01		10106 X	7349	-0-		-2757		-0-			270 1 285 9	6794 2	N		259	180 1	10 8			301		
02		9604 X	6873	-0-		-2731		-0-			255 1 271 9	6347 2	N		246	356 1	7 8			184		
03		10633 X	10229	-0-		-404		-0-			310 1 406 9	9513 2	N		369	362 1	4 8			187		
04		10327 X	10327	-0-		-0-		-0-			300 1 547 9	9480 2	N		497	347 1	3 8			334		
05		9982 X	NO RPT	-0-		-9982		-0-					N	NO RPT						334		
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BROUSSARD-HEBERT "B"												37456 513 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
												WELL #:	1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	5448 - 5458
12		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
BROUSSARD-HEBERT 'E'												WELL #:	1	RRCID ->	292106	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.	10782 - 10826
12		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						127		
01		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						127		
02		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						127		
03		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						127		
04		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						127		
05		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						127		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024																						
PROGENIES OPERATING LLC WILBANKS												681161										
												WELL #:	2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	10732 - 10742
12		0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						378		
01		0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						378		
02		0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						378		
03		0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						378		
04		0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						378		
05		0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						378		
C. M. WILBANKS SWD												WELL #:	1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2580 - 2630
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
ONPOINT OPERATING LLC				102589															
BROUSSARD, HERBERT				WELL #: 17	RRCID -> 141005				COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
HERBERT-BROUSSARD				WELL #: 3	RRCID -> 069375				COMPL. DATE 10/11/1976				TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 4	RRCID -> 073919				COMPL. DATE 01/01/1992				TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 14	RRCID -> 097273				COMPL. DATE 10/29/1981				TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 18	RRCID -> 168925				COMPL. DATE 02/17/1998				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
05	14B DENY		-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409						
FEE #1 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 120925	COMPL. DATE 01/18/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5030	-	5250
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114	-	13375
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796	-	10836
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450	-	8458
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
05	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					
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMEL, EAST (9800)			38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY			677770													
MILLER, GEORGE ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9808 - 9850					
12	5673 X	5284	-0-	-389	-0-	620 1	4550 2	N	104							169
						114 9										
01	5487 X	3528	-0-	-1959	-0-	620 1	2807 2	N	92		179 1					82
						101 9										
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	560 1	4302 2	N	99							181
						109 9										
03	5456 X	4941	-0-	-515	-0-	620 1	4199 2	N	111		183 1					109
						122 9										
04	5160 X	5087	-0-	-73	-0-	600 1	4391 2	N	87							196
						96 9										
05	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	620 1	3881 2	N	52		173 1					75
						57 9										
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					
12	3658 #	925	-0-	-2733	-0-	170 1	705 2	N	45							133
						50 9										
01	12272 R	12272	-0-	-0-	-0-	11864 2	408 9	N	371		381 1					123
02	11277 R	11277	-0-	-0-	-0-	10946 2	331 9	N	301		192 1					232
03	13974	11947	-0-	-2027	-0-	11621 2	326 9	N	296		380 1					148
04	12064	10832	-0-	-1232	-0-	10633 2	199 9	N	181		189 1					140
05	9920	9233	-0-	-687	-0-	9136 2	97 9	N	88		175 1					53
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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)										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		
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	* DISPOSITIONS	EOM	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130	
HAMMAN, EAST (10,870)										38525 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.										693654						
MILBERGER GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 210822	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835 - 10851		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148	
HAMMAN, EAST (11,150)										38525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.										693654						
GOOLSBEE										WELL #: 2	RRCID -> 250050	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 11318	PERF.11140 - 11156		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72	
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)										38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.										693654						
MILBERGER										WELL #: 1	RRCID -> 209426	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835 - 10864		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MILBERGER, F. J.										WELL #: 3	RRCID -> 222480	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 11496	PERF.11294 - 11330		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	
GOOLSBEE										WELL #: 1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11230 - 11308		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT			210	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT			210	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT			210	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT			210	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT			210	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT			210	

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)		//CONT.//		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA											
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629																	
TALAFUSE		WELL #:		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11222 - 11236											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015																					
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)				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									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134	-0-						N	NO RPT					46	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134	-0-						N	NO RPT					46	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134	-0-						N	NO RPT					46	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134	-0-						N	NO RPT					46	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134	-0-						N	NO RPT					46	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134	-0-						N	NO RPT					46	
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)				38528 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
RAP OPERATING, L.L.C.				693654																	
KASMAN		WELL #:		1ST		RRCID -> 222272		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11740 - 11774									
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210	
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)				38613 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN											
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874																	
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		3U		RRCID -> 052324		COMPL. DATE 04/04/1972		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN											
SHOCO PRODUCTION LLC				778196																	
SOUTH HAMPTON		WELL #:		1A		RRCID -> 222288		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 5310 - 5440									
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 190126	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 7934	-	7938				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005	-	8010				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)				38613 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)				38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
WEISSE, E., ET AL UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF. 12631	-	12725				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF. 11477	-	11517				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
DE WITT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 11328	-	11441				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	81
HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524	
12	744 N	488	-0-	-256	-0-	488 2			N	-0-	-0-
01	837 N	355	-0-	-482	-0-	355 2			N	-0-	-0-
02	952 N	499	-0-	-453	-0-	499 2			N	-0-	-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2			N	-0-	-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-	-0-
HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
L & C ENTERPRISES, INC.		479450									
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852					
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1	RRCID -> 044838	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 6056 - 6066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852					
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST	RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 5965 - 5970	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	NO RPT	-0-
HARDIN		38964 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835					
ROBERTS, J		WELL #: 1	RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 7568 - 7580	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368					
MCMURTRY "B"		WELL #: 2	RRCID -> 074163	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7293 - 7301	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 1	-0-
HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835					
CESSNA		WELL #: 2	RRCID -> 281281	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7587 - 8786	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835															
CESSNA, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694									
M	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
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5 1	98 9	9 N	N	89	182	1			50
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 9	9 N	N	85					135
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 9	9 N	N	83					218
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		5 1	99 9	9 N	N	90	181	1			127
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 9	9 N	N	85					212
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 9	9 N	N	83	171	1			124
HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835															
WILSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE		N/A				TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368															
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290							
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020																	
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835															
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)			38971 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835					
HUMPHREYS			WELL #: 1	RRCID -> 206430	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901 PERF. 8548 - 8614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			129

RICHARDSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230 PERF. 8904 - 8966	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		19

FALCON			WELL #: 1	RRCID -> 290263	COMPL. DATE 10/16/2020	TOTAL DEPTH	7574 PERF. 7613 - 7618	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		29
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-

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 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3906 #	3584	-0-	-322	-0-	310 1	2432 2	N			765	684 1				263
01	3875 #	3045	-0-	-830	-0-	842 9	2235 2	N			482	529 1				216
02	3500 #	3382	-0-	-118	-0-	280 1	2344 2	N			689	520 1				385
03	3844 #	3760	-0-	-84	-0-	758 9	2556 2	N			813	688 1	226 8			284
04	3480 #	3399	-0-	-81	-0-	310 1	2418 2	N			619	691 1				212
05	3803 R	3803	-0-	-0-	-0-	894 9	2500 2	N			903	694 1	149 8			272
						310 1										
						993 9										
HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)				39427 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
LOST CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 286458	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 8760 - 8773								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LINDSEY-BLED SOE				WELL #: 3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 8291 - 8294								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
LINDSEY-BLED SOE A-84				WELL #: 1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 7717 - 7725								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
HOWARD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 272466	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7552 - 7588								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
CLAYBAR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283605	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 7891	PERF. 7816 - 7838								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
COSTA ENERGY, LLC				180534									
BLACK STONE 407				WELL #:	1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.12636 - 12786
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
12	12741 X	11841	-0-	-900	-0-	11477 2	364 9	Y	331	370 1	363		363
01	12741 X	11419	-0-	-1322	-0-	11078 2	341 9	Y	310	352 1	321		321
02	11452 X	9934	-0-	-1518	-0-	9638 2	296 9	Y	269	360 1	230		230
03	11935 X	11066	-0-	-869	-0-	10745 2	321 9	Y	292	179 1	343		343
04	11550 X	10764	-0-	-786	-0-	10470 2	294 9	Y	267	178 1	432		432
05	11842 X	10998	-0-	-844	-0-	10688 2	310 9	Y	282	349 1	365		365
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HANNAH				WELL #:	1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	14527	PERF.12710 - 12727
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
SOKOLSKI GU				WELL #:	1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.12926 - 13042
12	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	1304 1	807 2	N	236	186 1	193		193
						260 9							
01	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1111 1	492 2	N	218	180 1	231		231
						240 9							
02	2268 X	1952	-0-	-316	-0-	1159 1	556 2	N	215	354 1	92		92
						237 9							
03	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	1312 1	674 2	N	257	182 1	145	22 8	145
						283 9							
04	2400 X	2175	-0-	-225	-0-	1350 1	584 2	N	219	178 1	186		186
						241 9							
05	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	1395 1	534 2	N	213	177 1	207	15 8	207
						234 9							
HANNAH				WELL #:	2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.13196 - 13248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
ALEXANDER GU				WELL #:	1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL	DEPTH	14595	PERF.12719 - 12829
12	2511 X	1158	-0-	-1353	-0-	519 1	459 2	N	164		244		244
						180 9							
01	2511 X	1418	-0-	-1093	-0-	670 1	480 2	N	244	352 1	136		136
						268 9							
02	2268 X	1936	-0-	-332	-0-	710 1	915 2	N	283	179 1	240		240
						311 9							
03	2325 X	2001	-0-	-324	-0-	704 1	1023 2	N	249	358 1	112	19 8	112
						274 9							
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	466 1	1363 2	N	228	177 1	163		163
						251 9							
05	2139 N	1840	-0-	-299	-0-	635 1	971 2	N	213	178 1	187	11 8	187
						234 9							

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
NICHOLAS		WELL #:	1	RRCID -> 256722	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13024 - 13076	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SOKOLSKI GU		WELL #:	2	RRCID -> 263574	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 13235	PERF.12607 - 12808	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALEXANDER GU		WELL #:	4	RRCID -> 267001	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12699 - 12796	
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40 1 58 2	N	-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	467 1 1366 2	N	427 350 1 104
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	470 9 106 1 163 2	N	103 4 8 203
						113 9		
HARTBURG SWD		WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428 - 6574	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)			39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
SOKOLSKI GU		WELL #:	3	RRCID -> 265500	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 13306	PERF.12640 - 12708	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
NOXXE OIL AND GAS, LLC			615853					
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 159527	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12626 - 12636	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SCHNEIDER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 199300	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 -	2282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-2)				39597 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
GROTE, EMIL				WELL #:	16	RRCID -> 114483	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732 -	2738			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, B. L.				WELL #:	33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 -	2308			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-5)				39597 177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
GROTE, EMIL				WELL #:	3	RRCID -> 112570	COMPL. DATE 04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3233 -	3243			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SURFACE, R. O.				WELL #:	2	RRCID -> 129899	COMPL. DATE 01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3002 -	3007			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL				WELL #:	28	RRCID -> 166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3240 -	3320		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M-5A)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
DRAKE, FANNIE														
WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL														
WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.														
WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 6)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
WILLIAMS, H. G.														
WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL														
WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL														
WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470	
M	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 - 3424	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 - 3334	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 - 3346	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3750 - 3753	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 9)			39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
RANDALL-WHITON			WELL #: 3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091 - 3694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HASTINGS (M-10)			39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
RANDALL, T. J.			WELL #: 2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970 - 3975	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TURNER, B. L.			WELL #: 29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664 - 3670	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HASTINGS (M-10-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HASTINGS (M-10-B)			39597 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
SURFACE, R. O.			WELL #: 6	RRCID -> 056554	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 2720 - 3500	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HASTINGS (M-11)			39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
MOORE, HIRAM - C			WELL #: 2	RRCID -> 177181	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4158 - 4178	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HASTINGS (M-11)			//CONT.//			39597 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343													
STEVE PAUL UNIT			WELL #:			34	RRCID -> 200884			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880				
M	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HASTINGS (M-12)						39597 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC						215343													
TURNER, B. L.			WELL #:			20	RRCID -> 159232			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M-13)						39597 923	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC						215343													
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 109825			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TURNER, B. L.					WELL #:	7	RRCID -> 141828			COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WHITON, G.					WELL #:	3	RRCID -> 161716			COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M-14)			39597 928		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC			215343														
TURNER, B. L.			WELL #:		23		RRCID -> 146627		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 4728 - 4734				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (2130)					39597 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC					215343					
GROTE, EMIL					WELL #:	RRCID -> 155609	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 2120 - 2128
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)				39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653					
IMPERIAL				WELL #:	1	RRCID -> 275345	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 14139	PERF.10862 - 10880
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1069

HEATH (GLEN ROSE)					40046 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON		
REB PETROLEUM COMPANY					696079					
HEATH, ORY					WELL #:	RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400	- 12450
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995										

HUTCHINS-SEALY BANK				WELL #:	RRCID -> 105240	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 12747	PERF. 11514 - 11620
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED				08/19/1996				

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067							
HEINTSCHEL		WELL #:	2	RRCID ->	261639	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11912 PERF.11275 - 11282
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TRUCHARD		WELL #:	3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11255 - 11267
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 U	RRCID -> 055960	COMPL. DATE 05/23/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488 - 7492	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455				WELL #:	8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)				41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8144 - 8186	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717															
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325															
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717															
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717															
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626															
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717															
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717															
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)				41209 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717										
HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 14	RRCID -> 162015	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9496	- 9526					
M	0	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)				41209 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
W&T OFFSHORE, INC.				887952										
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 11/28/2023	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14129	- 14406					
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-			198
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-			198
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			198
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			198
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			198
05	DLQ	G-10	-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					
12	51367	X	44752	-0-	-6615	-0-	4445	1	40307	2	Y	-0-		3946
01	51367	X	24034	-0-	-27333	-0-	319	1	23715	2	Y	-0-		3946
02	46396	X	38021	-0-	-8375	-0-	562	1	37459	2	Y	-0-		3946
03	DLQ	G-10	42145	-0-	42145	42145	447	1	41698	2	Y	-0-		3946
04	DLQ	G-10	39477	-0-	39477	81622	602	1	38875	2	Y	-0-		3946
05	DLQ	G-10	38378	-0-	38378	120000	282	1	38096	2	Y	-0-		3946
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)				41240 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817										
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 6 L	RRCID -> 204073	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7950	- 7970					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)				41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817										
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910	- 7922					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	- 8700					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)				41240 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817						
BLOCK 56-L S/2, SE/4				WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878	-	7930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)				41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166						
KIRBY				WELL #: 1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752	-	9762
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
VESTIGE ENERGY, LLC				884807						
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200	-	8216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL (WOODBINE) PROVEN NATURAL RESOURCES LLC CHANEY			41444 600 101027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) NECHES TRANSPORT INC. POWELL			41476 572 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK			41476 883 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019								
HILLJE (FRIO 3900) AMERICAN PUMPING & TRUCKING WIESNER, VICTOR			41490 297 018966	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILLJE (FRIO 5400) KWS OIL & GAS, LLC PETERS, GERD			41490 324 479180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HILLJE (FRIO 5600)			41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC			479180													
PETERS, GERD			WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 5523 - 5526					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
HILLJE, N. (5050)			41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
RIPTIDE ENERGY LLC			712946													
JOKI			WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4964 - 4968					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLJE, SOUTH			41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
J2R ENERGY, LLC			427967													
HANCOCK & WALLACE			WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4548 - 4558					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YORK E & P, LLC			947242													
SHULT			WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)			41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC			887576													
WILSON FAMILY TRUST			WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4925 - 4930					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850						
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	-	5846
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	-	5546
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
HITCHCOCK (4530)		41674 263	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540	-	4542
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (4590)		41674 265	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951	-	4594
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO		WELL #: 22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032	-	5036
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)		41677 820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104						
DAVIS, JAMES ESTATE		WELL #: 2	RRCID -> 131749	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 14020	PERF. 11675	-	11682
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68

HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
J.R. OIL AND GAS INC.			427773					
STEWART, MACO			WELL #: 30	RRCID -> 065622	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 7203	PERF. N/A	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOCKLEY			41849 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS		
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC			846908					
WARREN RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 238392	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 12334	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)			42210 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255					
COLOVACA G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 250649	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 15943	PERF. 11942 - 11964	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)			42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON		
E P C OIL & GAS, INC.			238482					
MIKULIN			WELL #: 1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4896 - 4918	
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	127 2	9 9	8
01	155 #	59	-0-	-96	-0-	59 2		-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	1
03	155 #	26	-0-	-129	-0-	24 2	2 9	2
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			1
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	1
ERNEST OPERATING COMPANY			253480					
WATSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4079 - 4093	
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		164
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			164
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		164
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		164
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		164
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			165

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY BECVAR, ALBERT				//CONT.// 42493 500 253480	ASSOCIATED				49B				CNTY: BURLESON					
				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 4042	-	4050		
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		
12	62 #	34	-0-	-28	-0-			34 2			N	-0-					65	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					65	
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					65	
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					65	
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-					65	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					65	

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	4413	PERF. 4135	-	4145		
12	186 #	103	-0-	-83	-0-			96 2		7 9	N	6					146	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					146	
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-			174 2		13 9	N	12					158	
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-			212 2		19 9	N	17					175	
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-			246 2		15 9	N	14					189	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	12					201	

LINDOW OIL & GAS, LLC DUBE, WALTER				501267 WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984		TOTAL	DEPTH	4850	PERF. 4675	-	4755		
12	31 #	9	-0-	-22	-0-			1 1		8 2	N	-0-					255	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					255	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-			1 1		13 2	N	-0-					255	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-			1 1		19 2	N	-0-					255	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-			1 1		15 2	N	-0-					255	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-			1 1		10 2	N	-0-					255	

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983		TOTAL	DEPTH	4750	PERF. 4672	-	4701		
12	31 #	9	-0-	-22	-0-			1 1		8 2	N	-0-					118	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					118	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-			1 1		13 2	N	-0-					118	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-			1 1		19 2	N	-0-					118	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-			1 1		15 2	N	-0-					118	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-			1 1		10 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		
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-			49 2		1 9	N	1					55	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					55	
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					55	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					55	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					55	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					55	

SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK				786452 WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983		TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 4873	-	4879		
12	32 R	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-					210	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					210	
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-			15 4		1 9	Y	1					211	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					211	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-			15 4		1 9	Y	1					212	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					212	

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976															
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627															
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200															
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-			-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-			-0-
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829															
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-
05	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															
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE								BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 12	RRCID ->	298572	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	816 - 818
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		923444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
12	23312 #	16564	-0-	-6748	-0-	16533	2	31 9	N	28		175
01	21390 #	18252	-0-	-3138	-0-	18230	2	22 9	N	20	1 8	194
02	18872 #	11957	-0-	-6915	-0-	11942	2	7 4	N	7	1 8	200
						8 9						
03	18445 #	16895	-0-	-1550	-0-	16882	2	13 9	N	12		212
04	17850 #	10516	-0-	-7334	-0-	10515	2	1 9	N	1	1 8	212
05	18259 #	NO RPT	-0-	-18259	-0-				N	NO RPT		212
HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		058908	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213												
CARTER, W. T.			WELL #:		2		RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464		PERF.12736 - 12762				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523													
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #:		3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050		PERF. N/A			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	P&A COND	-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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
05	0 N	-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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #:		5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12710 - 12804			
12	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3				N	-0-					70
01	744 N	417	-0-	-327	-0-	417	3				N	-0-					70
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3				N	-0-					70
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-					70
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3				N	-0-					70
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3				N	-0-					70

HOSKINS MOUND SANDPOINT TEXAS LLC MOUND COMPANY NCT-1			42789 001 747978	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 117			RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	-	3350		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
WELCH FOUNDATION			WELL #: 5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068	-	6228	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY PAPPAS			42908 660 802743	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
WELL #: 7A			RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	-	2147		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
WYNDELTS			WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	-	2798	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			42917 495 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
WELL #: 1ST			RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	-	11170		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) SOUTHCOAST PRODUCTION INC FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			43150 480 803257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE				
WELL #: 1			RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF. 12030	-	12713		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			//CONT.//	43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			//CONT.//	803257								
HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590 - 3720
M	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12007 - 12113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12777 - 12785
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
HUDGINS, JOEL			WELL #:	1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377 - 15426
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
SHANNON, L. H.			WELL #:	1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402 - 15510
12	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2	N	-0-	160 1	12
01	5673	X	4383	-0-	-1290	-0-	4383	2	N	-0-		12
02	5124	X	4892	-0-	-232	-0-	4892	2	N	-0-		12
03	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	2	N	-0-		12
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	4974	2	N	78		90
05	5487	X	1735	-0-	-3752	-0-	1690	2	N	41		131
HUGHART (YEGUA 4850)				43312 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC				106449								
BOTTOMS			WELL #:	1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741 - 4745
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
FIVE-JAB, INC				271310													
USA EVERGREEN		WELL #:			RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017																	

HULL				43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104													
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #:		1	RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517													
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARATOGA OIL COMPANY				748440													
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		53	RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A						
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-

GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A						
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 1				N	-0-					-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY				844253						
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016 - 8030	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 10862 - 10956	
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				433
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				433
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				433
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				433
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				433
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				433
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025										
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID -> 146842	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361 - 7364	
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	668				-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	668				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	668				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	668				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	668				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	668				-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 10821 - 10875	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				38

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
SILVERBROOK OPERATING, LLC				//CONT.//		781922													
ESPREE				WELL #:		1	RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9990 - 10191						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TC OIL AND GAS, LLC						840303													
CAMPBELL, MARY				WELL #:		1 L	RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10204 - 10234						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)						43385 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
SILVERBROOK OPERATING, LLC						781922													
ESPREE				WELL #:		1	RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11673 - 11718						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					99	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					110	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					117	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					123	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					129	
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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
OPEL-ERICKSON				WELL #:		1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
BLACK STONE MINERALS				WELL #:		1	RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350						N	NO RPT					131	

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922								
MAAS		WELL #:	1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF. 9114 - 9200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ADAMS, O.P.R.		WELL #:	1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9559 - 9566
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
CAHOON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9926 - 10030
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
CAHOON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 10042 - 10198
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
XTO ENERGY INC.		945936								
ABSHIER		WELL #:	2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
CAMPBELL, MARY		WELL #:	1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)										43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
HULL										WELL #:	1	RRCID -> 126337	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8661 - 8670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
*02	252 N	-0-	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					111
*03	1112 N	-0-	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-					111
*04	1496 N	-0-	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-					111
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)										43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY										429878						
HENDERSON UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUNGERFORD, E. (3200)										43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY										429878						
HENDERSON UNIT										WELL #:	1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)										43619 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC										945921						
MYERS										WELL #:	1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 4794 - 4797
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NORMA										WELL #:	1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH	13792	PERF. 12218 - 12241
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)			43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479												
PIERCE ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562				
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209												
VIPER			WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUTCHINS, SOUTHWEST (FRIO 5200)			43822 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC			100147												
MOLLNAR			WELL #: 1		RRCID -> 298620		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5200 - 5204				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUTCHINS, S. W. (5950)			43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479												
PIERCE ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 5992 - 5996				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)			43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.			710549												
MILLER-PALT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 4384 - 4404				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30	137 1		108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	165	165 1		108
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	165	165 2		108

HUTCHINS-KUBELA (FRI0 4800)					43836 383	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC					100147														
CML TRUST					WELL #:	3	RRCID ->	295767	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL	DEPTH	6015	PERF.	4844 -	4849			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-								N	-0-					119
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-								N	-0-					119
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-								N	-0-					119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					119
HUTCHINS-KUBELA (FRI0 5920)					43836 400	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC					100147														
CAROLYN LANGE					WELL #:	1R	RRCID ->	297900	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5579 -	5581			
12	21390	-0-	-0-	-21390	-0-								N	348	356	1			169
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	150	174	1			145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	75					220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	51					271
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	17	173	1			115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	16					131
HUTCHINS-KUBELA (5800)					43836 895	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC					100147														
WRIGHT					WELL #:	3	RRCID ->	299348	COMPL. DATE	02/13/2025	TOTAL	DEPTH	6180	PERF.	5880 -	5882			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	7810	NO RPT	-0-	-7810	-0-								N	NO RPT					-0-
04	21300	NO RPT	-0-	-21300	-0-								N	NO RPT					-0-
05	22010	NO RPT	-0-	-22010	-0-								N	NO RPT					-0-
HUTCHINS-KUBELA (6000)					43836 920	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC					100147														
KAINER HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	6188 -	6194			
12	4856 R	4856	-0-	-0-	-0-	4819	2	37	9	N	34								92
01	3689 #	2334	-0-	-1355	-0-	2316	2	18	9	N	16								108
02	3332 #	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-								108
03	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-								108
04	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-								108
05	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-								108
COASTAL EXPANSE OIL & GAS					161634														
MARTHA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	5992 -	5996			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT								-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
SEASHORE ENERGY, INC.		762355						
SCHWEINLE UNIT		WELL #:	RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000								
IOLA (DEXTER)		44640 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534						
UPCHURCH -B-		WELL #:	RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198	
12	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4129 2	12 9 N	11
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4760 2	15 9 N	132
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4105 2	17 9 N	147
03	4464 X	4340	-0-	-124	-0-	4326 2	14 9 N	160
04	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	4007 2	10 9 N	169
05	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4040 2	9 9 N	177
IOLA (GEORGETOWN)		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES	
WAYLANDER LLC		102814						
ROBERT		WELL #:	RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732						
MORAN		WELL #:	RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PRIDE ENERGY COMPANY		677050						
LEWIS OL		WELL #:	RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231	
12	837 #	622	-0-	-215	-0-	622 2	N	-0-
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-		N	-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-
04	600 #	499	-0-	-101	-0-	499 2	N	-0-
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-

IOLA (GEORGETOWN)			//CONT.// 44640 275			ASSOCIATED			49B			CNTY: GRIMES									
PRIDE ENERGY COMPANY			//CONT.// 677050																		
HOLTH			WELL #:			RRCID -> 195794			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977									
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						214
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						214
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						214
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						214
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						214
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011																					
IOLA (GLEN ROSE -B-)			44640 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES									
CML EXPLORATION, LLC			120648																		
KNOTTS UNIT			WELL #:			RRCID -> 171380			COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																		
WRIGHT, D. M.			WELL #:			RRCID -> 074343			COMPL. DATE 05/02/1977			TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	N	17								138
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	N	11								149
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12								161
03	1023	N	822	-0-	-201	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5								166
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	-0-	884	2	13	9	N	12								178
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5								183
GRESSETT			WELL #:			RRCID -> 087062			COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12								80
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13								93
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11								104
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	-0-	888	2			N	-0-								104
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	-0-	856	2	20	9	N	18								122
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	-0-	882	2	13	9	N	12								134
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)			44640 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES									
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																		
MALLETT UNIT			WELL #:			RRCID -> 088290			COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932									
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	2	121	9	N	110	188	1						107
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2	110	9	N	100								207
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2	92	9	N	84	182	1						109
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	2	111	9	N	101								210
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	2	91	9	N	83	178	1						115
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	-0-	3858	2	94	9	N	85								200
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL			WELL #:			RRCID -> 094912			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952									
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	4876	2	141	9	N	128	179	1						113
01	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-	-0-	3021	2	100	9	N	91								204
02	4032	X	1487	-0-	-2545	-0-	-0-	1451	2	36	9	N	33	185	1						52
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	4570	2	128	9	N	116								168
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	5118	2	129	9	N	117	178	1						107
*05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	2	130	9	N	118								225

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534					
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8887	- 8899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		WELL #:		848014	RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	- 8992
JAMES, A.M.									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000									
IOLA, NW (GLENROSE-B-)		WELL #:		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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	- 15330
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		WELL #:		44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ASPECT ENERGY, LLC				035453					
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038	- 9048
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		//CONT.//	44652 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TRI-C RESOURCES, LLC			868622												
SCOUT			WELL #:	1RE	RRCID -> 297176	COMPL. DATE 10/16/2023	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8896	-	8918					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
12	27929	R	27929	-0-	-0-	25880	2	2049	9	N	1863	1836	1	194	
01	35156		31559	-0-	-3597	-0-	29535	2	2024	9	N	1840	1708	1	326
02	25256		22813	-0-	-2443	-0-	21206	2	1607	9	N	1461	1475	1	312
03	27962		22086	-0-	-5876	-0-	20525	2	1561	9	N	1419	1592	1	139
04	29070		27647	-0-	-1423	-0-	510	1	25280	3	N	1688	1635	1	192
							1857	9							
05	27962		9387	-0-	-18575	-0-	527	1	8302	3	N	507	517	1	182
							558	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
DESTEC			WELL #:	2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6820	-	6874					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
JACKS CREEK (WILCOX A)			45367 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144												
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	5D	RRCID -> 140243	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6317	-	6343					
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	N 1	RRCID -> 254203	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7858	-	7958					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
JACKS CREEK (WILCOX C)			45367 652	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144												
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	1	RRCID -> 203206	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7935	-	7958					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JACKS CREEK (WILCOX D) RUSK ENERGY OPERATING LLC EXXON MINERAL FEE											45367 654 735144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
											WELL #:	4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	7937 - 7979	
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
JACOB-FOUR (YEGUA) LILLEY, C.C., INC. CARTER, W. T. & BRO											45460 200 500736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
											WELL #:	2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL	DEPTH	9241	PERF.	2780 - 2830	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
JAZZ (MAGIC) OLIPDP II, LLC EPSTEIN											45993 500 100467		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
											WELL #:	5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	14599	PERF.	13748 - 16050	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					67				
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					67				
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					67				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					67				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67				
JAZZ (WILCOX DEEP) BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC PEPPERJACK B											45995 470 072716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
											WELL #:	1	RRCID ->	285495	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	17005	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
OLIPDP II, LLC WING											100467		RRCID ->		240831	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	11454 - 11466
12	1395 X	1348	-0-	-47	-0-	-0-	1268	1	71	2	N	8	73	1				31				
01	1395 X	1392	-0-	-3	-0-	-0-	1268	1	123	2	N	1						32				
02	1232 X	1220	-0-	-12	-0-	-0-	1146	1	74	2	N	-0-						32				
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	1	87	2	N	2	3	1				31				
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	1	130	2	N	1						32				
05	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	-0-	1268	1	87	2	N	1	3	1				30				

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467										
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WING										WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WING										WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472		
12	1674 X	1443	-0-	-231	-0-	1287	1	156 9	N	142	95 1	89
01	1395 X	1351	-0-	-44	-0-	1287	1	41 2	N	21		110
						23 9						
02	1484 X	1257	-0-	-227	-0-	1162	1	95 2	N	-0-		110
03	1643 X	1353	-0-	-290	-0-	1286	1	31 2	N	33	58 1	85
						36 9						
04	1590 X	1333	-0-	-257	-0-	1245	1	64 2	N	22		107
						24 9						
05	1457 X	1340	-0-	-117	-0-	1286	1	31 2	N	21	55 1	73
						23 9						
BP "K"										WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WING										WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330		
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	911	1	3572 2	N	115	26 1 76 8	244
						127 9						
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	911	1	3705 2	N	18	12 8	250
						20 9						
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	823	1	3426 2	N	-0-		250
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	911	1	3006 2	N	19	16 1 10 8	243
						21 9						
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	882	1	2053 2	N	16	10 8	249
						18 9						
*05	2046 X	1512	-0-	-534	-0-	912	1	581 2	N	17	15 1 11 8	240
						19 9						
BLACK STONE-BP										WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170		
12	3999 X	3930	-0-	-69	-0-	3519	2	411 9	N	374	63 1 212 8	136
01	3999 X	3292	-0-	-707	-0-	3249	2	43 9	N	39	25 8	150
02	3360 X	2396	-0-	-964	-0-	2359	2	37 9	N	34		184
03	3937 X	3085	-0-	-852	-0-	3021	2	64 9	N	58	38 1 38 8	166
						21 9						
04	3810 X	3218	-0-	-592	-0-	3179	2	39 9	N	35	20 8	181
*05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4587	2	68 9	N	62	36 1 25 8	182

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK										
WELL #:		1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-			248 1	454 2	46 9		N	42	3 1	6 8		65	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-			248 1	318 2	33 9		N	30	1 8			94	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-			224 1	310 2	26 9		N	24				118	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-			248 1	303 2	32 9		N	29	2 1			145	
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-			240 1	400 2	30 9		N	27	1 8			171	
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-			248 1	384 2	31 9		N	28	170 1	1 8		28	
WING		WELL #:		7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170						
12	1891 X	1809	-0-	-82	-0-			463 1	1219 2	127 9		N	115	180 1			132	
01	1891 X	1867	-0-	-24	-0-			464 1	1282 2	121 9		N	110	165 1			77	
02	1708 X	1675	-0-	-33	-0-			419 1	1181 2	75 9		N	68				145	
03	1798 N	1793	-0-	-5	-0-			463 1	1293 2	37 9		N	34				179	
04	1800 N	1660	-0-	-140	-0-			449 1	1153 2	58 9		N	53				232	
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			463 1	1592 2	103 9		N	94	181 1			145	
BLACK STONE "G"		WELL #:		1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
BP "L"		WELL #:		1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128						
12	54312 X	49934	-0-	-4378	-0-			49212 2	722 9	9	N	656	660 1	15 8			223	
01	54312 X	50385	-0-	-3927	-0-			49671 2	714 9	9	N	649	554 1				318	
02	47740 X	46631	-0-	-1109	-0-			46011 2	620 9	9	N	564	592 1				290	
03	52142 X	49589	-0-	-2553	-0-			48840 2	749 9	9	N	681	791 1				180	
04	50010 X	47376	-0-	-2634	-0-			46673 2	703 9	9	N	639	531 1				288	
05	51615 X	49694	-0-	-1921	-0-			49016 2	678 9	9	N	616	721 1				183	
BLACK STONE "J"		WELL #:		1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290 - 9298						
12	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-			1857 2	90 9	9	N	82	119 1	1 8			40	
01	2480 X	1203	-0-	-1277	-0-			1148 2	55 9	9	N	50					90	
02	2492 X	501	-0-	-1991	-0-			451 2	50 9	9	N	45	45 1				90	
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-						N	104	64 1				130	
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-					130	
05	558 N	542	-0-	-16	-0-			521 2	21 9	9	N	19					149	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		100467										
		WELL #:		1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10568 - 10578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			43
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			43
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			43
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			43
BLACK STONE "J"														
		WELL #:		3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9070 - 9094		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	16	1	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	1	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	64	1	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
WING														
		WELL #:		8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10640 - 10666		
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	601	1	2116	2	N	63	180	1	37
						69	9							
01	2480 X	1648	-0-	-832	-0-	601	1	1006	2	N	37			74
						41	9							
02	2240 X	1853	-0-	-387	-0-	543	1	1232	2	N	71			145
						78	9							
03	2480 X	1532	-0-	-948	-0-	601	1	855	2	N	69			214
						76	9							
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	582	1	2106	2	N	88	178	1	124
						97	9							
05	3100 N	3131	-0-	31	31	601	1	2238	2	N	265	180	1	209
						292	9							
EPSTEIN														
		WELL #:		2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13566 - 13654		
12	6107 X	5944	-0-	-163	-0-	16	1	5842	2	N	78	180	1	218
						86	9							
01	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	15	1	8195	2	N	69	175	1	112
						76	9							
02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	14	1	7185	2	N	84			196
						92	9							
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	16	1	7167	2	N	5			201
						6	9							
04	7260 X	4161	-0-	-3099	-0-	15	1	4109	2	N	34			235
						37	9							
05	7502 X	7143	-0-	-359	-0-	15	1	7100	2	N	25	179	1	81
						28	9							
PARKER GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092		
12	18414 X	15634	-0-	-2780	-0-	1268	1	13892	2	N	431	270	1	243
						474	9							
01	17763 X	16083	-0-	-1680	-0-	1268	1	14396	2	N	381	364	1	260
						419	9							
02	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	1145	1	13981	2	N	276	178	1	358
						304	9							
03	16740 X	15971	-0-	-769	-0-	1268	1	14391	2	N	284	358	1	284
						312	9							
04	15780 X	14438	-0-	-1342	-0-	1227	1	12894	2	N	288	365	1	207
						317	9							
05	17081 X	15824	-0-	-1257	-0-	1268	1	14251	2	N	277	359	1	125
						305	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
				RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL		DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024				
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
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	843 1	154 9	4341 2	N		140	169 1	9 8			30
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	843 1	120 9	4775 2	N		109					139
02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	762 1	78 9	4786 2	N		71					210
03	5580 X	5396	-0-	-184	-0-	843 1	111 9	4442 2	N		101	181 1				130
04	5550 X	4593	-0-	-957	-0-	816 1	150 9	3627 2	N		136	111 1				155
05	6231 X	3550	-0-	-2681	-0-	843 1	81 9	2626 2	N		74					229
EPSTEIN				WELL #:	4	RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A	TOTAL		DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004	
12	26536 X	24235	-0-	-2301	-0-	170 1	459 9	23606 2	N		417	360 1	17 8			230
01	26536 X	25527	-0-	-1009	-0-	171 1	421 9	24935 2	N		383	542 1				71
02	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	154 1	534 9	22730 2	N		485	179 1				377
03	25389 X	24740	-0-	-649	-0-	171 1	161 9	24408 2	N		146	363 1				160
04	24690 X	23447	-0-	-1243	-0-	165 1	288 9	22994 2	N		262	187 1				235
05	25916 X	24481	-0-	-1435	-0-	171 1	330 9	23980 2	N		300	355 1				180
WING				WELL #:	11	RRCID -> 272442		COMPL. DATE		05/28/2013	TOTAL		DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-					47
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 276937		COMPL. DATE		11/01/2016	TOTAL		DEPTH 15000		PERF.13122 - 13138	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315				N		-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315				N		-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315				N		-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315				N		-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315				N		-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315				N		-0-					47
ALLAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277561		COMPL. DATE		11/18/2018	TOTAL		DEPTH 14600		PERF.12868 - 13000	
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	448 1	124 9	1450 2	N		113	62 8				78
01	2108 N	996	-0-	-1112	-0-	448 1	24 9	524 2	N		22					100
02	2800 N	3348	-0-	548	548	405 1	87 9	2856 2	N		79					179
03	2423 N	1875	-0-	-548	-0-	448 1	33 9	1394 2	N		30					209
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	433 1	31 9	860 2	N		28	180 1				57
05	2139 X	1420	-0-	-719	-0-	448 1	14 9	958 2	N		13					70

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100467 WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738															CNTY: POLK				
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																
12	13392 X	11777	-0-	-1615	-0-	62	1	63	9	11652	2	N	57	169	1	27	8	73																
01	13392 X	12112	-0-	-1280	-0-	62	1	47	9	12003	2	N	43	4	8			112																
02	11536 X	10803	-0-	-733	-0-	56	1	37	9	10710	2	N	34					146																
03	12555 X	11641	-0-	-914	-0-	62	1	52	9	11527	2	N	47	5	1	7	8	181																
04	11940 X	10934	-0-	-1006	-0-	60	1	56	9	10818	2	N	51	4	8			228																
*05	12121 X	11472	-0-	-649	-0-	62	1	47	9	11363	2	N	43	187	1	4	8	80																
PARKER GAS UNIT															WELL #: 2				RRCID -> 279877				COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525							
12	682 N	471	-0-	-211	-0-	463	1	8	2	N	-0-							246																
01	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	1			N	-0-							246																
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	419	1	155	2	N	-0-							246																
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	464	1	69	2	N	-0-							246																
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	1	8	2	N	-0-							246																
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	464	1	132	2	N	-0-							246																
BLACK STONE 'N'															WELL #: 1				RRCID -> 279985				COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768							
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	469	1	46	9	893	2	N	42	22	8			47																
01	1643 N	646	-0-	-997	-0-	469	1	177	2	N	-0-							47																
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	424	1	173	2	N	-0-							47																
03	1395 N	486	-0-	-909	-0-	469	1	17	2	N	-0-							47																
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	454	1	77	2	N	-0-							47																
05	651 N	469	-0-	-182	-0-	469	1			N	-0-							47																
HOLLY GROVE GAS UNIT															WELL #: 1				RRCID -> 279991				COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916							
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	202	1	15	9	140	2	N	14	52	1			92																
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	202	1	12	9	205	2	N	11					103																
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	182	1	30	9	254	2	N	27					130																
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	1			N	-0-							130																
04	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	1			N	-0-							130																
05	527 N	361	-0-	-166	-0-	202	1	28	9	131	2	N	25					155																
BLACK STONE 'O' GAS UNIT															WELL #: 1				RRCID -> 280579				COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550							
12	12028 X	1574	-0-	-10454	-0-	911	1	1	9	662	2	N	1	136	1	1	8	27																
01	12028 X	1549	-0-	-10479	-0-	912	1	1	9	636	2	N	1					28																
02	8904 X	4778	-0-	-4126	-0-	823	1	17	9	3938	2	N	15					43																
03	9858 X	1576	-0-	-8282	-0-	911	1			665	2	N	-0-					43																
04	9540 X	882	-0-	-8658	-0-	882	1			N	-0-							43																
05	5301 X	911	-0-	-4390	-0-	911	1			N	-0-							43																

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 4	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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16585 X	15562	-0-	-1023	-0-	372 459 9	1 1	14731	2	N	417	360	1	11	8	192
01	16585 X	14656	-0-	-1929	-0-	372 304 9	1 1	13980	2	N	276	354	1			114
02	14980 X	14809	-0-	-171	-0-	336 317 9	1 1	14156	2	N	288	180	1			222
03	16585 X	15054	-0-	-1531	-0-	372 482 9	1 1	14200	2	N	438	354	1			306
04	15480 X	15174	-0-	-306	-0-	360 300 9	1 1	14514	2	N	273	180	1			399
05	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	372 436 9	1 1	16376	2	N	396	541	1			254
BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280582	COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13530 - 13588				
12	29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	1268 171 9	1 1	28272	2	N	155	179	1	5	8	65
01	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	1268 282 9	1 1	26482	2	N	256	179	1			142
02	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	1145 108 9	1 1	17941	2	N	98	176	1			64
03	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	1268 373 9	1 1	17505	2	N	339	184	1			219
04	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	1227 158 9	1 1	22203	2	N	144	179	1			184
05	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1268 273 9	1 1	22402	2	N	248	365	1			67
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280591	COMPL. DATE 01/07/2017				TOTAL	DEPTH 14415	PERF.12578 - 12590				
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	433 8 9	1 1	367	2	N	7	3	8			44
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	433	1	424	2	N	-0-					44
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	391 1 9	1 1	408	2	N	1					45
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	433	1	357	2	N	-0-					45
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	419	1	422	2	N	-0-					45
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	433	1	494	2	N	-0-					45
BLACK STONE 'N'				WELL #: 2	RRCID -> 280599	COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12743 - 12920				
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	469	1	349	2	N	-0-					137
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	469	1	25	2	N	-0-					137
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					137
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					137
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	454	1	79	2	N	-0-					137
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					137
BYARS				WELL #: 1	RRCID -> 280600	COMPL. DATE 09/02/2014				TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12270 - 12285				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467													
BLACK STONE 'I'		WELL #:		1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262							
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BLACK STONE 'P'		WELL #:		1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972							
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	911	1	62	2	N	-0-					67
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	912	1	9	2	N	-0-					67
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	1			N	-0-					67
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	1			N	-0-					67
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	882	1	53	2	N	-0-					67
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	912	1	52	2	N	-0-					67
BLACK STONE 'Q'		WELL #:		1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332							
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	N	1	1	8			27
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					27
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			27
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
PARKER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130							
12	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15	1	14961	2	N	267	214	1	11	8	120
							294	9									
01	19375	X	15024	-0-	-4351	-0-	16	1	14737	2	N	246	172	1			194
							271	9									
02	17500	X	13616	-0-	-3884	-0-	14	1	13389	2	N	194	209	1			179
							213	9									
03	19375	X	16119	-0-	-3256	-0-	15	1	15926	2	N	162	252	1			89
							178	9									
04	15240	X	10180	-0-	-5060	-0-	15	1	10005	2	N	145	31	1			203
							160	9									
05	15283	X	14001	-0-	-1282	-0-	16	1	13736	2	N	226	179	1			250
							249	9									
BLACK STONE 'N'		WELL #:		3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840							
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2	2	8			88
01	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467												
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	341 X	263	-0-	-78	-0-	261	2	2	9	N	2	59	1	25
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20			45
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	315	2	10	9	N	9			54
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	776	2	17	9	N	15			69
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			69
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			69
BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-				206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-				206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-				206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-				206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-				206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-				206
EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274						
12	1798 X	1186	-0-	-612	-0-	927	1	259	2	N	-0-			32
01	1798 X	931	-0-	-867	-0-	927	1	4	2	N	-0-			32
02	1092 X	884	-0-	-208	-0-	837	1	47	2	N	-0-			32
03	1209 X	927	-0-	-282	-0-	927	1			N	-0-			32
04	1170 X	960	-0-	-210	-0-	897	1	63	2	N	-0-			32
05	1178 X	974	-0-	-204	-0-	927	1	47	2	N	-0-			32
BLACK STONE 'O'		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540				
12	41253 X	41253	-0-	-0-	-0-	16	1	40857	2	N	345	475	1	149
						380	9							
01	44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	15	1	43952	2	N	533	515	1	167
						586	9							
02	45227 X	45227	-0-	-0-	-0-	14	1	44640	2	N	521	530	1	158
						573	9							
03	46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	15	1	45738	2	N	538	535	1	161
						592	9							
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	15	1	41951	2	N	383	357	1	187
						421	9							
05	42718 X	41776	-0-	-942	-0-	15	1	41141	2	N	564	537	1	214
						620	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING				//CONT.// //CONT.// WELL #:		45995 470 100467 15H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK					
							RRCID ->	281581	COMPL. DATE		10/25/2018	TOTAL	DEPTH	12346	PERF.11410	- 11570			
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
BLACK STONE 'R'				GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE		03/22/2015	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13548	- 13626		
12	6634	X	4966	-0-	-1668	-0-			31	1	4895	2	N	36	59	1	3	8	28
01	6634	X	6182	-0-	-452	-0-			40	9	6081	2	N	64					92
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-			31	1	6067	2	N	140	168	1			64
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-			70	9	5963	2	N	56					120
04	5970	X	5644	-0-	-326	-0-			28	1	5562	2	N	47					167
05	6913	X	6254	-0-	-659	-0-			154	9	6168	2	N	50					217
									31	1	55	9							
EPSTEIN						WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE		04/12/2015	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13568	- 13638		
12	18476	X	10215	-0-	-8261	-0-			15	1	9918	2	N	256	183	1	9	8	258
01	18042	X	12186	-0-	-5856	-0-			282	9	11929	2	N	219	180	1			297
02	16296	X	12288	-0-	-4008	-0-			16	1	12109	2	N	150	372	1			75
03	16120	X	12560	-0-	-3560	-0-			241	9	12271	2	N	249	183	1			141
04	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-			14	1	18335	2	N	144	51	1			234
05	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-			165	9	16019	2	N	153	180	1			207
									15	1	168	9							
BLACK STONE 'T'						WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE		03/14/2018	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. 5320	- 5336		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 'S'						WELL #:	1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE		06/05/2015	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.14314	- 14324		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'X'				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
				RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL		DEPTH 16478		PERF.14002 - 14010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EPSTEIN				WELL #: 8H	RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL		DEPTH 12913		PERF.13270 - 18754				
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	31	1	3176	2	N	238	237	1	52	8	166
						262	9									
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	N	161	60	1			267
						177	9									
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	28	1	3514	2	N	146	59	1			354
						161	9									
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	31	1	3611	2	N	212	350	1			216
						233	9									
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	2889	2	N	154	62	1			308
						169	9									
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2329	2	N	126					434
						139	9									

EPSTEIN				WELL #: 9H	RRCID -> 281637	COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL		DEPTH 12477		PERF.12844 - 18994				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPSTEIN				WELL #: 5H	RRCID -> 282348	COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL		DEPTH 14599		PERF.13748 - 16050				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY				WELL #: 1	RRCID -> 284469	COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL		DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924				
12	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	1047	1	8835	2	N	70	98	1	9	8	299
						77	9									
01	9703 X	3999	-0-	-5704	-0-	1047	1	2924	2	N	25					324
						28	9									
02	9128 X	7374	-0-	-1754	-0-	945	1	6350	2	N	72					396
						79	9									
03	10106 X	8865	-0-	-1241	-0-	1047	1	7741	2	N	70	182	1			284
						77	9									
04	9780 X	7418	-0-	-2362	-0-	1013	1	6318	2	N	79					363
						87	9									
*05	9951 X	7956	-0-	-1995	-0-	1047	1	6829	2	N	73					436
						80	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
				RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876 - 11886							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	01	1860 X 1894 X	1857 1894	-0- -0-	-3 -0-	-0- -0-	1857 1857	1 1	35	2	N N	-0- 2		2	8	40 40	
02	03	1680 X 1860 N	1677 1857	-0- -0-	-3 -3	-0- -0-	1677 1857	1 1			N N	-0- -0-				40 40	
04	05	1800 N 1860 N	1797 1857	-0- -0-	-3 -3	-0- -0-	1797 1857	1 1			N N	-0- -0-				40 40	
WING																	
				WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440					
12	01	42811 X 42811 X	39723 40622	-0- -0-	-3088 -2189	-0- -0-	946 312	1 9	38465	2	N	284	150	1	92	8	260
02	03	37745 X 41230 X	37745 39952	-0- -0-	-0- -1278	-0- -0-	946 854	1 1	39289	2	N	352	361	1	16	8	235
04	*05	39900 X 41788 X	39209 40914	-0- -0-	-691 -874	-0- -0-	946 344	1 9	36569	2	N	293	361	1			167
							322	9	38629	2	N	343	388	1	22	8	100
							946	1	37950	2	N	313	178	1	15	8	220
							377	9	39621	2	N	315	388	1	15	8	132
							347	9									
BLACK STONE "G"																	
				WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12662 - 12784					
12	01	8897 X 8897 X	6173 7595	-0- -0-	-2724 -1302	-0- -0-	463 377	1 9	5333	2	N	343	369	1			127
02	03	8036 X 7533 X	6286 7127	-0- -0-	-1750 -406	-0- -0-	463 393	1 9	6739	2	N	357	364	1			120
04	05	7350 X 7595 X	6131 5942	-0- -0-	-1219 -1653	-0- -0-	419 320	1 9	5547	2	N	291	309	1			102
							463	1	6312	2	N	320	359	1			63
							352	9	5369	2	N	285	176	1			172
							448	1	5178	2	N	274	358	1			88
							314	9									
							463	1									
							301	9									
WING																	
				WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11952 - 12008					
12	01	1528 N 1525 N	1528 1525	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1451 1451	1 1	77	2	N	-0- -0-					82
02	03	1361 N 1519 N	1361 1501	-0- -0-	-0- -18	-0- -0-	1310 1451	1 1	74	2	N	-0- -0-					82
04	05	1502 N 1519 N	1502 1500	-0- -0-	-0- -19	-0- -0-	1404 1451	1 1	51	2	N	-0- -0-					82
							50	2	98	2	N	-0- -0-					82
							49	2	49	2	N	-0- -0-					82
EPSTEIN																	
				WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13544 - 13790					
12	01	2728 X 2728 X	978 965	-0- -0-	-1750 -1763	-0- -0-	958 958	1 1	20	2	N	-0- 6					119
02	03	2240 X 2480 X	865 970	-0- -0-	-1375 -1510	-0- -0-	865 958	1 1	7	9	N	-0- -0-					125
04	05	2400 X 2813 X	2095 2813	-0- -0-	-305 -0-	-0- -0-	927 958	1 1	12	2	N	-0- 25					125
							28	9	1140	2	N	-0- 25					150
							76	9	1779	2	N	69					219

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
				RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468		- 12872				
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
12	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-	463	1	3067	2	N	209	181	1			75
01	5022 X	4504	-0-	-518	-0-	230	9	463	1	3804	2	215	185	1		105
02	4536 X	3738	-0-	-798	-0-	237	9	419	1	3117	2	184	237	1		52
03	4526 X	4376	-0-	-150	-0-	202	9	463	1	3753	2	145	160	1		37
04	4350 X	3982	-0-	-368	-0-	160	9	449	1	3339	2	176	179	1		34
05	4495 X	3906	-0-	-589	-0-	194	9	463	1	3239	2	185	174	1		45
						204	9									
WING 'N'				WELL #:	1	RRCID -> 289139	COMPL. DATE 02/18/2019	TOTAL DEPTH 12133	PERF.11390	- 11430						
12	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	549	1	851	2	N	-0-					31
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	549	1	854	2	N	-0-					31
02	1288 N	1286	-0-	-2	-0-	496	1	790	2	N	-0-					31
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	549	1	777	2	N	21					52
						23	9									
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	531	1	820	2	N	-0-					52
05	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	549	1	829	2	N	-0-					52
NEW MENARD CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 289213	COMPL. DATE 07/09/2019	TOTAL DEPTH 15012	PERF.13392	- 13488						
12	6169 X	4618	-0-	-1551	-0-	341	1	4251	2	N	24	19	1	5	8	50
						26	9									
01	6076 X	4022	-0-	-2054	-0-	341	1	3681	2	N	-0-					50
02	5404 X	4887	-0-	-517	-0-	308	1	4579	2	N	-0-					50
03	5983 X	5625	-0-	-358	-0-	341	1	5284	2	N	-0-					50
04	5790 X	5388	-0-	-402	-0-	330	1	5058	2	N	-0-					50
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	341	1	5352	2	N	-0-					50
EPSTEIN				WELL #:	13	RRCID -> 289447	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13512	- 13550						
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	843	1	5016	2	N	121	177	1			82
						133	9									
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	843	1	6999	2	N	168					250
						185	9									
02	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	762	1	6399	2	N	108	178	1			180
						119	9									
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	843	1	6573	2	N	151	179	1			152
						166	9									
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	816	1	5351	2	N	116	123	1			145
						128	9									
05	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	843	1	7214	2	N	132					277
						145	9									
WOLF PASTURE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 289501	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 15576	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
				RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 14195		PERF.13624 - 14182							
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
12	10881 X	9618	-0-	-1263	-0-			62 134	1 9	9422	2	N	122	220	1		142
01	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-			62 499	1 9	11802	2	N	454	292	1		304
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-			56 78	1 9	10926	2	N	71	209	1		166
03	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-			62 306	1 9	11449	2	N	278	262	1		182
04	11970 X	11012	-0-	-958	-0-			60 255	1 9	10697	2	N	232	210	1		204
05	12369 X	10701	-0-	-1668	-0-			62 226	1 9	10413	2	N	205	180	1		229
EPSTEIN				WELL #: 10	RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111		PERF.13680 - 14160						
12	310 X	246	-0-	-64	-0-			31 35	1 9	180	2	N	32	30	1		60
01	310 X	220	-0-	-90	-0-			31 26	1 9	163	2	N	24				84
02	196 X	117	-0-	-79	-0-			28 36	1 9	53	2	N	33	30	1		87
03	248 X	174	-0-	-74	-0-			31 75	1 9	68	2	N	68	83	1		72
04	240 X	149	-0-	-91	-0-			30 35	1 9	84	2	N	32	31	1		73
05	248 X	211	-0-	-37	-0-			31 20	1 9	160	2	N	18				91
FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT				278837 WELL #: 1	RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023																	
NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.				601854 WELL #: 1	RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496						
12	31 N	21	-0-	-10	-0-			10	1	11	9	N	10				146
01	31 N	21	-0-	-10	-0-			10	1	11	9	N	10				156
02	28 N	16	-0-	-12	-0-			10	1	6	9	N	5				161
03	31 N	13	-0-	-18	-0-			10	1	3	9	N	3				164
04	30 N	13	-0-	-17	-0-			10	1	3	9	N	3				167
05	31 N	12	-0-	-19	-0-			10	1	2	9	N	2				169
MARSH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526						
12	14B2 EXT	50	-0-	50	150			50	1			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	200			50	1			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	250			50	1			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	300			50	1			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	350			50	1			N	-0-				-0-
05	400 X	50	-0-	-350	-0-			50	1			N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.// 601854														
BLACK STONE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 203964			COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368					
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
BLACKWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 212502			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BP "C"			WELL #: 1			RRCID -> 213406			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408					
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KYSER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKWOOD			WELL #: 2			RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484					
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	10	1	6	9	N	5					172
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					174
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	106	2	2	9	N	2					176
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2					178
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					180
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					180
BP 'D'			WELL #: 1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK STONE "C"			WELL #: 1			RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380					
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//			45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//			601854														
BLACK STONE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 220185			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	14B2	EXT	-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							
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	14	2	6	9	Y	5						130	
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	21	2	3	9	Y	3						133	
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2						135	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2						137	
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-						137	
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-						137	

BP "F" GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 225356			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MARSH GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 229818			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	5						130	
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2						132	
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2						134	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2						136	
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2						138	
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2						140	

BP "G"			WELL #:			1	RRCID -> 231683			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	2						82	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2						84	
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	2						86	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2						88	
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2						90	
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3						93	

WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:			1	RRCID -> 232245			COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302							
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	38						38	
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	10						48	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	5						53	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	50	9	Y	45						98	
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	24	9	Y	22						120	
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	121	9	Y	110			182	1		48	

WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:			2	RRCID -> 233853			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	2						20	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	2						22	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	2						24	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2						26	
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	Y	2						28	
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	Y	2						30	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
BP FEE		WELL #:		3	RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012 - 12064			
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
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		10 4	11 9	N		10			117
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		10 4	6 9	N		5			122
02	28 N	13	-0-	-15	-0-		10 4	3 9	N		3			125
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		10 4	3 9	N		3			128
04	30 N	13	-0-	-17	-0-		10 4	3 9	N		3			131
05	13 N	12	-0-	-1	-0-		10 4	2 9	N		2			133

HICKWOOD				WELL #:		1	RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			123
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 2	2 9	N		2			125
02	28 N	12	-0-	-16	-0-		10 2	2 9	N		2			127
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1	2 9	N		2			129
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1	2 9	N		2			131
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1	2 9	N		2			133

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:		1	RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			119
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2			121
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-			123
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			123

SHOAL CREEK				WELL #:		1	RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2 9	N		2			88
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2 9	N		2			90
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3 9	N		3			93
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N		-0-			93
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2 9	N		2			95
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2 9	N		2			97

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:		2	RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			135
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2			137
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			137
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			137

STAPLETON				WELL #:		1	RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			89
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			89
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2			91
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			91
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			91
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N		2			93

BP "G"				WELL #:		2	RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			112
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N		2			114
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	3			117
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N		2			119
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N		2			121
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2 9	N		2			123

JZZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854														
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332								
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
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		10 4	6 9	9 N	N	5					150
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		10 4	6 9	9 N	N	5					155
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		10 4	6 9	9 N	N	5					160
03	31 N	12	-0-	-19	-0-		10 4	2 9	9 N	N	2					162
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		10 4	2 9	9 N	N	2					164
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		10 4	2 9	9 N	N	2					166

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					112
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	N	2					114
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					116
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					118
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					121

CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064								
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					170
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	4	6	9	N	5					175
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	4	6	9	N	5					180
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5					185
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	N	5					190
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	N	3					193

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					108
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-					108
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-					108
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					110
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					110
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					110

MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668								
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					80
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					82
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					84
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					84
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					86
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					86

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854												
SENTINEL		WELL #:		1	RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1739	2	116	9	N	105					207
01	1829 X	1780	-0-	-49	-0-	1659	2	121	9	N	110	155	1			162
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1951	2	135	9	N	123	171	1			114
03	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1584	2	160	9	N	145	184	1			75
04	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1367	2	77	9	N	70					145
05	2325 N	1395	-0-	-930	-0-	1334	2	61	9	N	55	181	1			19
GUARDIAN				WELL #:		1	RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338		PERF.12348 - 12910			
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	9	N	5					170
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					172
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	9	N	2					174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					174
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	10	1	2	9	N	2					176
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
WING				WELL #:		16	RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464			
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VENTEX OPERATING CORP.				884527												
RAPTOR				WELL #:		1	RRCID -> 299109		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 14746		PERF.14290 - 14310			
01	0	15108	-0-	15108	15108	14010	3	1098	9	N	998	739	1			259
02	31649 X	16541	-0-	-15108	-0-	15901	3	640	9	N	582	723	1			118
03	48174 X	12051	-0-	-36123	-0-	11619	3	432	9	N	393	361	1			150
04	46620 X	11862	-0-	-34758	-0-	11474	3	388	9	N	353	321	1			182
05	48174 X	17851	-0-	-30323	-0-	15150	3	2701	9	N	2455	2341	1			296
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)				46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484												
MOORE, JESSE UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 5330 - 6008			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)										//CONT.//		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
NORTH LAKE RESOURCES LLC												100308									
GROTTE OL										WELL #:		1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981		PERF.12180 - 14245	
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
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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-	
04	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												05/06/2025									
COASTAL EXPANSE OIL & GAS										161634											
WOLFF, DAVID										WELL #:		3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11895 - 12079	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
INEOS USA OIL & GAS LLC										424176											
VAJDAK										WELL #:		1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384		PERF.11277 - 16384	
12	1541	N	1541		-0-	-0-		-0-	1541	2				N	-0-					-0-	
01	1668	N	1668		-0-	-0-		-0-	1668	2				N	-0-					-0-	
02	1479	N	1479		-0-	-0-		-0-	1479	2				N	-0-					-0-	
03	1517	N	1517		-0-	-0-		-0-	1517	2				N	-0-					-0-	
04	1355	N	1355		-0-	-0-		-0-	1355	2				N	-0-					-0-	
05	1403	N	1403		-0-	-0-		-0-	1403	2				N	-0-					-0-	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544											
HAHN-ASHORN										WELL #:		1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11568 - 14826	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)										46951 250		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: HARDIN	
NECHES TRANSPORT INC.										601854											
VICKERS										WELL #:		1 C		RRCID -> 046471		COMPL. DATE 06/27/1969		TOTAL DEPTH 10366		PERF. 9756 - 9765	
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES CREEK (DEEP WILCOX)										47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
KUBALA										WELL #:		2		RRCID -> 196049		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12982		PERF.12459 - 12488	
12	620	X	600		-0-	-20		-0-	600	1				N	-0-					25	
01	620	X	600		-0-	-20		-0-	600	1				N	-0-					25	
02	560	X	-0-		-0-	-560		-0-						N	-0-					25	
03	589	N	-0-		-0-	-589		-0-						N	157	182	1			-0-	
04	570	N	-0-		-0-	-570		-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC DRASTATA													CNTY: WHARTON															
//CONT.// 47127 015 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 273611													RRCID -> 199738				COMPL. DATE 12/24/2003				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848							
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										
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N		-0-						-0-										
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N		-0-						-0-										
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N		-0-						-0-										
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-						-0-										
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N		-0-						-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-										
WENDEL													WELL #: 1				RRCID -> 208765				COMPL. DATE 03/03/2005				TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786			
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N		-0-						17										
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N		-0-						17										
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N		-0-						17										
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-						17										
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N		-0-						17										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						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							
12	3317 X	2822	-0-	-495	-0-	114	1	2708	3	N		-0-						38										
01	3317 X	2480	-0-	-837	-0-	119	1	2361	3	N		-0-						38										
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					N		-0-						38										
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N		-0-						38										
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N		-0-						38										
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N		-0-						38										
RIOUX													WELL #: 1				RRCID -> 244592				COMPL. DATE 08/25/2008				TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644			
12	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	125	1	2992	3	N		32	58	1				220										
01	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	119	1	2373	3	N		2						222										
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-	35	9			N		-0-						222										
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	2	9			N		-0-						222										
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N		-0-						222										
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N		-0-						222										
JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT													47127 198 097477				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 110089				COMPL. DATE 07/30/1990				TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-										
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-										
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-										
JONES CREEK, NORTH (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC GREER													47130 475 273611				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 171377				COMPL. DATE 11/16/1998				TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928							
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N		-0-						42										
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	6	1	124	3	N		-0-						42										
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N		-0-						42										
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N		-0-						42										
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N		-0-						42										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42										

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611													
FRELS				WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866					
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
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					33
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-				14	3	N	-0-				33
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946					
12		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					63
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					63
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					63
*04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SUPAK				WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946					
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					17
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					17
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KUBALA				WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990					
12		1426 N	1292	-0-	-134	-0-	51	1	1227	3	N	13					98
							14	9									
01		1395 N	1085	-0-	-310	-0-	51	1	1008	3	N	24					122
							26	9									
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					122
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	187	187	1			122
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					122
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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					
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314														
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KAISER, J. ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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					
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)				WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (IV)			WELL #:		6202 F	RRCID ->	042962	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	N/A		
M	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	N/A		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		6304 H	RRCID ->	046754	COMPL. DATE	06/23/1969	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		6403 F	RRCID ->	047506	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	N/A		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID ->	054335	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	6348 - 6371		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID ->	054381	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	6637 - 6710		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.// 48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KGFCU (I-A)			WELL #: 8403 F			RRCID -> 057744			COMPL. DATE 01/21/1974			TOTAL DEPTH 7510 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	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 8202 F			RRCID -> 058213			COMPL. DATE 03/31/1974			TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 6405 H			RRCID -> 060543			COMPL. DATE 12/23/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A						
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)			WELL #: 5404 H			RRCID -> 064735			COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426						
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 5402			RRCID -> 070377			COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)			WELL #: 6204 F			RRCID -> 074137			COMPL. DATE 10/03/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5304 H	RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6417 - 6430		
M	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6430 - 6480		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6203 F	RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6238 - 6255		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (I-A)			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4302			48278 100 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER							
							RRCID -> 098250	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6522	-	6547						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #: 3203				RRCID -> 106812	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 6498	-	6522						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C)			WELL #: 6404 H				RRCID -> 108338	COMPL. DATE 11/22/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6534	-	6548						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)			WELL #: 8202 D				RRCID -> 113866	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7105	-	7117						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)			WELL #: 5208				RRCID -> 113868	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7199	-	7226						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #: 1				RRCID -> 115366	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (I-A)			WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435					
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 6280 - 6290	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6246 - 6264	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 6390 - 7350	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (IV)			WELL #:		8307	RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7150 - 7220		
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6403 H	RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6433 - 6436		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6562 - 6566		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU 9401(III -A)			WELL #:		9401	RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7309	RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6864 - 6884		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)			WELL #:		8507	RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6522 - 6808		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9303	RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		6402	RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU			WELL #:		7613	RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5405	RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KATY (COOK MOUNTAIN 2)					48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
KGFCU			WELL #:		1207	RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947				
12	3813 X	3802	-0-	-11	-0-	117 1	3684 2	Y	1					47
01	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	108 1	3502 2	Y	-0-					47
02	3472 X	3179	-0-	-293	-0-	98 1	3059 2	Y	20					67
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	124 1	3921 2	Y	18					85
04	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	111 1	3541 2	Y	12	74	1			23
05	3813 X	3497	-0-	-316	-0-	113 1	3377 2	Y	6					17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		1306	RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922					
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	55	1	1739	2	Y	3	4 1	2
							3	9						
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	51	1	1643	2	Y	-0-		2
02	1568	N	1483	-0-	-85	-0-	46	1	1435	2	Y	2		4
							2	9						
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	63	1	2010	2	Y	2		6
							2	9						
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	57	1	1815	2	Y	-0-		6
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	58	1	1731	2	Y	5		1
							6	9						
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926					
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	25	1	797	2	Y	-0-		17
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	Y	-0-		17
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	Y	2		19
							2	9						
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	1054	2	Y	-0-		19
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-	16 1	3
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	Y	2		1
							2	9						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858												
NUNAN		WELL #:		1	RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050					
12	6510	X	6155	-0-	-355	-0-	6098	2	57	9	N	52	186 1	109
01	6510	X	4002	-0-	-2508	-0-	3970	2	32	9	N	29		138
02	3976	X	1742	-0-	-2234	-0-	1707	2	35	9	N	32		170
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3896	2	39	9	N	35		205
04	5970	X	4083	-0-	-1887	-0-	4042	2	41	9	N	37		242
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT		242
KATY (I-B)		48278 544			ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460					
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486					
M	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 8507		RRCID -> 244035		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KGFCU			WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KGFCU			WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636			
12	8201 R	8201	-0-	-0-	-0-	253 1	7947 2	Y	1				49	
						1 9								
01	8767 R	8767	-0-	-0-	-0-	261 1	8486 2	Y	18	47	1		20	
						20 9								
02	7678 R	7678	-0-	-0-	-0-	238 1	7412 2	Y	25				45	
						28 9								
03	9132 R	9132	-0-	-0-	-0-	279 1	8834 2	Y	17				62	
						19 9								
04	9707 R	9707	-0-	-0-	-0-	296 1	9402 2	Y	8				70	
						9 9								
05	9726 R	9726	-0-	-0-	-0-	313 1	9393 2	Y	18				52	
						20 9								
KGFCU			WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KGFCU			WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KGFCU			WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH	10850	PERF.10117 - 10307				
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	104	1	3256	2	Y	14			88
						15	9							
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	100	1	3233	2	Y	58	102	1	44
						64	9							
*02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2824	2	Y	38			82
						42	9							
*03	3441 X	936	-0-	-2505	-0-	28	1	894	2	Y	13	8	1	87
						14	9							
*04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	3	1	84
*05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			84
KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #:		W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH	11000	PERF.10016 - 10374				
12	2790 X	1670	-0-	-1120	-0-	52	1	1618	2	Y	-0-			15
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	85	1	2748	2	Y	7	15	1	7
						8	9							
02	2436 X	2194	-0-	-242	-0-	68	1	2118	2	Y	7			14
						8	9							
03	2697 X	1776	-0-	-921	-0-	54	1	1720	2	Y	2			16
						2	9							
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	85	1	2718	2	Y	2			18
						2	9							
05	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	92	1	2751	2	Y	5			13
						6	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 38	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	434 N 450 N	281 450	-0- -0-	-153 -0-	-0- -0-	9 1 13 1	272 2 431 2	Y Y	-0- 5				7 4
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	6 9 12 1	376 2	Y	4		8 1		8
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	4 9 11 1	340 2	Y	2				10
04		450 N	239	-0-	-211	-0-	2 9 7 1	232 2	Y	-0-				10
05		434 N	183	-0-	-251	-0-	6 1 1 9	176 2	Y	1				9

KGFU 1				WELL #: W 42	RRCID -> 065810	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10054	- 10258					
12	01	1842 N 1771 N	1842 1771	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	56 1 18 9	1768 2 1670 2	Y Y	16 45	15 1 17 1			22 50
02		1596 N	1484	-0-	-112	-0-	50 9 45 1	1388 2	Y	46	74 1			22
03		1829 N	741	-0-	-1088	-0-	51 9 23 1	716 2	Y	2	20 1			4
04		1710 N	1298	-0-	-412	-0-	2 9 39 1	1250 2	Y	8				12
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	9 9 60 1	1794 2	Y	9	9 1			12

KGFU 1				WELL #: W 43	RRCID -> 070466	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10126	- 10314					
12	01	265 N 248 N	265 111	-0- -0-	-0- -137	-0- -0-	8 1 3 9	254 2 108 2	Y Y	3 -0-	4 1 3 1			4 1
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	276 2	Y	4	3 1			2
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	3 1	105 2	Y	-0-	2 1			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	-0-				-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	6 1	195 2	Y	-0-				-0-

KGFU 2				WELL #: W 48	RRCID -> 079147	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH 11012	PERF.10429	- 10443					
12	01	913 N 923 N	913 923	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	28 1 13 9	872 2 889 2	Y Y	12 6				15 5
*02		756 N	664	-0-	-92	-0-	27 1 7 9	640 2	Y	3	16 1			8
*03		899 N	21	-0-	-878	-0-	21 1 3 9	20 2	Y	-0-				8
*04		900 N	175	-0-	-725	-0-	1 1 5 1	170 2	Y	-0-				8
*05		744 N	623	-0-	-121	-0-	20 1	603 2	Y	-0-				8

KGFU 2				WELL #: W 47	RRCID -> 089014	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH 11298	PERF.10546	- 10572					
12	01	PRTL PLG PRTL PLG	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N N	NO RPT NO RPT				-0- -0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 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	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
12	14B2 EXT	979	-0-	979	2024	30 1	947 2	Y		2	2	3 1				1
*01	14B2 EXT	696	-0-	696	2720	21 1	673 2	Y		2	2	2 1				1
*02	T. A.	483	-0-	483	3203	15 1	467 2	Y		1	1					2
*03	3100 N	682	-0-	-2418	785	21 1	659 2	Y		2	2	1 1				3
*04	1236 N	451	-0-	-785	-0-	14 1	436 2	Y		1	1	2 1				2
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19 1	568 2	Y		1	1	3 1				-0-
KGUFU 2			WELL #: W 57			RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206				
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	29 1	902 2	Y		-0-						1
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	92 1	2990 2	Y		2						3
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	84 1	2612 2	Y		8		3 1				8
*03	930 X	130	-0-	-800	-0-	4 1	126 2	Y		-0-		7 1				1
*04	2970 X	604	-0-	-2366	-0-	18 1	585 2	Y		1						2
*05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	1 9			Y	-0-		2 1				-0-
KGUFU 2			WELL #: W 67			RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
KGUFU 2			WELL #: W 66			RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292				
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	22 1	684 2	Y		-0-						1
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y		-0-						1
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	18 1	565 2	Y		-0-						1
03	713 N	302	-0-	-411	-0-	9 1	292 2	Y		1		1 1				1
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25 1	780 2	Y		2						3
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27 1	813 2	Y		-0-		1 1				2
KGUFU 2			WELL #: W 65			RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146				
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	80 1	2520 2	Y		4		6 1				2
01	3100 N	3194	-0-	94	94	95 1	3098 2	Y		1						3
02	2800 N	2799	-0-	-1	93	87 1	2706 2	Y		5						8
*03	4252 X	4159	-0-	-93	-0-	127 1	4020 2	Y		11		7 1				12
*04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	114 1	3630 2	Y		9		9 1				12
*05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	115 1	3462 2	Y		9		18 1				3

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 40			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
						RRCID -> 111708			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7812 X	5730	-0-	-2082	-0-	171 201	1 9	5358	2	Y	183	176 1	194	
01	7564 X	5037	-0-	-2527	-0-	145 178	1 9	4714	2	Y	162	176 1	180	
02	6580 X	4900	-0-	-1680	-0-	148 143	1 9	4609	2	Y	130	175 1	135	
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	242 248	1 9	7660	2	Y	225	178 1	182	
04	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	273 189	1 9	8675	2	Y	172	178 1	176	
05	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	260 149	1 9	7801	2	Y	135	174 1	137	
KGFU 2			WELL #: W 68			RRCID -> 114026			COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839		
12	1085 N	686	-0-	-399	-0-	21 18	1 9	647	2	Y	16	14 1	20	
01	1023 N	740	-0-	-283	-0-	22 18	1 1	718	2	Y	-0-	17 1	3	
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	18 4	1 9	545	2	Y	4	4 1	3	
03	682 N	313	-0-	-369	-0-	10 30	1 1	303	2	Y	-0-	2 1	1	
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	954	2	Y	5		6	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	927	2	Y	1	4 1	3	
KGFU 1			WELL #: W 60			RRCID -> 117105			COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250		
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	1008	2	Y	9	12 1	14	
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	27 8	1 9	862	2	Y	7	12 1	9	
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-	22 11	1 9	685	2	Y	10	13 1	6	
03	992 N	361	-0-	-631	-0-	11 11	1 1	350	2	Y	-0-	4 1	2	
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	1121	2	Y	5		7	
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	1089	2	Y	1	4 1	4	
KGFU 1			WELL #: W 61			RRCID -> 117726			COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
KGFU 2			WELL #: W 70			RRCID -> 133847			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	13 1	416 2	Y	6	6 1	7
						7 9					
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14 1	458 2	Y	-0-	6 1	1
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	9 1	282 2	Y	4		5
						4 9					
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	12 1	395 2	Y	6	5 1	6
						7 9					
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	10 1	306 2	Y	9	6 1	9
						10 9					
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	9 1	284 2	Y	2	8 1	3
						2 9					

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372	
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	24 1	765 2	Y	2	4 1	5
						2 9					
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27 1	864 2	Y	5	3 1	7
						6 9					
02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	28 1	871 2	Y	5	8 1	4
						6 9					
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	22 1	708 2	Y	3	4 1	3
						3 9					
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33 1	1042 2	Y	4		7
						4 9					
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	33 1	992 2	Y	1	4 1	4
						1 9					

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390	
12	961 N	469	-0-	-492	-0-	14 1	453 2	Y	2	5 1	4
						2 9					
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	24 1	795 2	Y	12	3 1	13
						13 9					
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	16 1	496 2	Y	6	15 1	4
						7 9					
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16 1	516 2	Y	2	4 1	2
						2 9					
04	810 N	588	-0-	-222	-0-	18 1	564 2	Y	5		7
						6 9					
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	23 1	699 2	Y	5	6 1	6
						6 9					

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 UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	2418 N	2100	-0-	-318	-0-		65	1	2035	2	Y	-0-										2
01	2387 N	2277	-0-	-110	-0-		68	1	2209	2	Y	-0-										2
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		62	1	1929	2	Y	4										6
							4	9														
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		69	1	2200	2	Y	1										7
							1	9														
*04	2190 N	1733	-0-	-457	-0-		53	1	1677	2	Y	3			5	1						5
							3	9														
05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-		65	1	1958	2	Y	4										1
							4	9														
KGFU 2													WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-
KGFU 1													WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206	
12	1488 N	1377	-0-	-111	-0-		43	1	1334	2	Y	-0-										1
01	1457 N	1388	-0-	-69	-0-		41	1	1347	2	Y	-0-										1
02	1288 N	1240	-0-	-48	-0-		39	1	1198	2	Y	3										4
							3	9														
*03	1364 N	1022	-0-	-342	-0-		31	1	989	2	Y	2			3	1						3
							2	9														
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		45	1	1434	2	Y	3			2	1						4
							3	9														
*05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		46	1	1376	2	Y	4			7	1						1
							4	9														
KGFU 2													WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318	
12	1953 N	657	-0-	-1296	-0-		20	1	625	2	Y	11										113
							12	9														
01	1953 N	1292	-0-	-661	-0-		37	1	1202	2	Y	48			90	1						71
							53	9														
02	1708 N	945	-0-	-763	-0-		28	1	882	2	Y	32										103
							35	9														
03	651 N	453	-0-	-198	-0-		13	1	410	2	Y	27			95	1						35
							30	9														
04	1260 N	789	-0-	-471	-0-		23	1	730	2	Y	33										68
							36	9														
05	1054 N	362	-0-	-692	-0-		11	1	337	2	Y	13										81
							14	9														
KGFU 1													WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244	
12	1643 N	881	-0-	-762	-0-		27	1	853	2	Y	1			1	1						2
							1	9														
01	1302 N	1015	-0-	-287	-0-		30	1	978	2	Y	6			1	1						7
							7	9														
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-		23	1	706	2	Y	6			9	1						4
							7	9														
03	868 N	500	-0-	-368	-0-		15	1	484	2	Y	1			3	1						2
							1	9														
*04	990 N	83	-0-	-907	-0-		3	1	80	2	Y	-0-			1	1						1
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-			1	1						-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #:		W 64	RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-		4 1	117 2		Y	1			1
							1 9							
KGFU 1		WELL #:		W 36	RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235					
12	3689 X	3397	-0-	-292	-0-	104 14	1 9	3279 2	Y		13			49
01	3379 X	3204	-0-	-175	-0-	95 11	1 9	3098 2	Y		10	36 1		23
02	2996 X	2807	-0-	-189	-0-	87 14	1 9	2706 2	Y		13			36
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	120 59	1 9	3790 2	Y		54	26 1		64
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	108 19	1 9	3422 2	Y		17			81
05	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	109 11	1 9	3264 2	Y		10			91
KGFU 1		WELL #:		W 49	RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327					
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	49 20	1 9	1527 2	Y		18	22 1		26
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	50 21	1 9	1616 2	Y		19	22 1		23
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	1370 2	Y		12	27 1		8
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	1849 2	Y		13	12 1		9
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	52 34	1 9	1656 2	Y		31			40
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	55 22	1 9	1652 2	Y		20	36 1		24
KGFU 2		WELL #:		W 69	RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// //CONT.// WELL #: W 73			48278 850 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WALLER				
							RRCID ->	229071	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10500	-	10520		
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		65						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		65						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		65						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		65						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		65						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		65						Y	-0-					-0-
KGFU 2						WELL #: W 72		RRCID ->	231415	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	10844	PERF.	10944	-	10974	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
KGFU 2						WELL #: W 74		RRCID ->	231462	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	10472	-	10499	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
KGFU 1						WELL #: W 62		RRCID ->	234346	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL	DEPTH	10463	PERF.	9986	-	10268	
12	2352	N	2352	-0-	-0-		-0-		73	1	2276	2	Y	3	6	1			9
01	2170	N	2095	-0-	-75		-0-		62	1	2020	2	Y	12	6	1			15
02	2072	N	1682	-0-	-390		-0-		52	1	1612	2	Y	16	21	1			10
03	2736	N	2736	-0-	-0-		-0-		18	9	2636	2	Y	15	14	1			11
04	2460	N	2460	-0-	-0-		-0-		83	1	2381	2	Y	4					15
05	2308	N	2308	-0-	-0-		-0-		17	9	2234	2	Y	-0-	9	1			6
RIVES						WELL #: 1		RRCID ->	235573	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10544	-	10724	
12	1922	X	193	-0-	-1729		-0-		6	1	186	2	Y	1					39
01	1922	X	134	-0-	-1788		-0-		4	1	130	2	Y	-0-					39
02	560	X	161	-0-	-399		-0-		5	1	149	2	Y	6					45
03	234	N	234	-0-	-0-		-0-		7	1	217	2	Y	9					54
04	438	N	438	-0-	-0-		-0-		10	9	399	2	Y	24	53	1			25
05	320	N	320	-0-	-0-		-0-		13	1	307	2	Y	3					28

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #:		W 75	RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2067					Y	-0-			-0-
01	2067 X	-0-	-0-	-2067	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	85	-0-	85	85	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #:		W 63	RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #:		W 66	RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254			
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	245	1	7675	2	Y	20			63
						22	9							
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	203	1	6600	2	Y	26	45	1	44
						29	9							
02	5936 X	5932	-0-	-4	-0-	184	1	5713	2	Y	32			76
						35	9							
03	7595 X	7535	-0-	-60	-0-	229	1	7269	2	Y	34	55	1	55
						37	9							
04	7350 X	6665	-0-	-685	-0-	203	1	6452	2	Y	9			64
						10	9							
05	7595 X	6546	-0-	-1049	-0-	211	1	6329	2	Y	5			59
						6	9							
KGFU 2		WELL #:		W 77	RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614			
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	-0-			29
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	Y	1			30
						1	9							
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	638	2	Y	7			37
						8	9							
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	2	Y	-0-			37
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	Y	1	35	1	3
						1	9							
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	2			1
						2	9							
KGFU 1		WELL #:		W 64	RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372			
12	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	84	1	2622	2	Y	6	9	1	13
						7	9							
01	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	80	1	2586	2	Y	12	9	1	16
						13	9							
02	2604 X	2202	-0-	-402	-0-	68	1	2112	2	Y	20	23	1	13
						22	9							
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	93	1	2934	2	Y	10	12	1	11
						11	9							
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	83	1	2652	2	Y	12			23
						13	9							
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	86	1	2581	2	Y	5	16	1	12
						6	9							

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
KGFU 1			WELL #: W 70			RRCID -> 248822			COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	60 1	1886 2	Y	10	12 1		16		
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	11 9	1913 2	Y	6	12 1		10		
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	59 1	1603 2	Y	11	13 1		8		
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	12 9	2373 2	Y	15	12 1		11		
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	75 1	2091 2	Y	4			15		
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	17 9	2032 2	Y	-0-	10 1		5		
						66 1								
						4 9								
						68 1								
KGFU 1			WELL #: W 65			RRCID -> 251710			COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488		
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	86 1	2693 2	Y	10	12 1		18		
01	2666 N	2465	-0-	-201	-0-	11 9	2371 2	Y	19	14 1		23		
02	2464 N	2447	-0-	-17	-0-	73 1	2353 2	Y	16	27 1		12		
03	3100 N	3141	-0-	41	41	21 9	3039 2	Y	5	7 1		10		
04	2400 N	1911	-0-	-489	-0-	76 1	1853 2	Y	-0-			10		
05	2697 N	1593	-0-	-1104	-0-	18 9	1542 2	Y	-0-	7 1		3		
						96 1								
						6 9								
						58 1								
						51 1								
KGFU 1			WELL #: W 71			RRCID -> 252403			COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390		
12	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	55 1	1723 2	Y	13	7 1		16		
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	14 9	1482 2	Y	19	13 1		22		
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	46 1	1534 2	Y	16	28 1		10		
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	21 9	1945 2	Y	9	11 1		8		
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	49 1	1777 2	Y	10			18		
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	18 9	1943 2	Y	4	12 1		10		
						61 1								
						10 9								
						56 1								
						11 9								
						65 1								
						4 9								
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76		
MURRY			WELL #: 1			RRCID -> 112046			COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267												
MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640							
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580							
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

KURTEN (GEORGETOWN)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688														
M	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 BALANCE											
12	3193 X	3053 -0-	-140 -0-	713 1 2314 2 N 24										148
01	3193 X	1758 -0-	-1435 -0-	556 1 1145 2 N 52										200
02	2296 X	2208 -0-	-88 -0-	391 1 1815 2 N 2										202
03	3821 X	3821 -0-	-0- -0-	713 1 3096 2 N 11					11	8				202
04	2940 X	890 -0-	-2050 -0-	184 1 703 2 N 3					3	8				202
05	3038 X	506 -0-	-2532 -0-	506 2 N -0-										202
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
RASCO, G.D. 100365 WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052														
12	775 N	-0- -0-	-775 -0-						N	-0-				11
01	775 N	-0- -0-	-775 -0-						N	-0-				11
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-						N	-0-				11
03	3 N	-0- -0-	-0- -0-			3 2			N	-0-				11
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-						N	-0-				11
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-						N	-0-				11
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066														
12	1515 N	1515 -0-	-0- -0-			1498 2	17 9 N	15						47
01	1625 N	1625 -0-	-0- -0-			1613 2	12 9 N	11						58
02	1442 N	1442 -0-	-0- -0-			1431 2	11 9 N	10						68
03	1502 N	1502 -0-	-0- -0-			1478 2	24 9 N	22						90
04	1471 N	1471 -0-	-0- -0-			1460 2	11 9 N	10						100
05	1363 N	1363 -0-	-0- -0-			1350 2	13 9 N	12						112
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106														
12	1677 N	1677 -0-	-0- -0-			1658 2	19 9 N	17						124
01	1282 N	1282 -0-	-0- -0-			1271 2	11 9 N	10						134
02	1211 N	1211 -0-	-0- -0-			1197 2	14 9 N	13						147
03	1674 N	1236 -0-	-438 -0-			1192 2	44 9 N	40		177 1				10
04	1230 N	1112 -0-	-118 -0-			1106 2	6 9 N	5						15
05	1333 N	1206 -0-	-127 -0-			1197 2	9 9 N	8						23
RASCO, G. D.														
WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065														
12	835 N	835 -0-	-0- -0-			829 2	6 9 N	5						204
01	666 N	666 -0-	-0- -0-			657 2	9 9 N	8						212
02	738 N	738 -0-	-0- -0-			735 2	3 9 N	3						215
03	1125 N	1125 -0-	-0- -0-			1108 2	17 9 N	15		177 1				53
04	936 N	936 -0-	-0- -0-			934 2	2 9 N	2						55
05	731 N	731 -0-	-0- -0-			722 2	9 9 N	8						63

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	39UT	RRCID ->	117521	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11355 - 11369
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	27	RRCID ->	123460	COMPL. DATE	02/08/1987	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	3565 - 3585
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KING, R. V.										WELL #:	1AT	RRCID ->	124689	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11440 - 11514
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAYSER										WELL #:	1	RRCID ->	127968	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11670 - 11680
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	46	RRCID ->	129413	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	10214 - 11088
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	45	RRCID ->	130086	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	11012 - 11568
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-					-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-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-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	45	-0-	45	45	23 1	22 2	Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-
03	45 N	-0-	-0-	-45	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
12	3100 N	3502	-0-	402	444	1811	1	1657	2	Y	31	30	1	4
						34	9							
01	3855 X	3411	-0-	-444	-0-	1713	1	1651	2	Y	43	42	1	5
						47	9							
02	2016 X	1830	-0-	-186	-0-	916	1	878	2	Y	33	30	1	8
						36	9							
03	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	1114	1	1050	2	Y	31	33	1	6
						34	9							
04	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	1013	1	956	2	Y	36	38	1	4
						40	9							
05	2542 X	2240	-0-	-302	-0-	1065	1	1129	2	Y	42	41	1	5
						46	9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	24	1	26	2	Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	24	1	23 2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232													
12	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171													
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648													
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	639	1	584 2	N	33	172 1		13
						36	9						
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	567	1	546 2	N	27	5 1		35
						30	9						
02	1008 N	831	-0-	-177	-0-	412	1	395 2	N	22			57
						24	9						
03	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	509	1	480 2	N	25			82
						28	9						
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	456	1	430 2	N	17			99
						19	9						
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	517	1	548 2	N	25	5 1		119
						28	9						
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	32	16	1	16 2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	43	-0-	43	75	22	1	21 2	Y	-0-			-0-
03	75 N	-0-	-0-	-75	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	12	1	13 2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781													
12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	3482	1	3186 2	Y	38	43 1		3
						42	9						
01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	3340	1	3221 2	Y	65	61 1		7
						72	9						
02	4900 X	4561	-0-	-339	-0-	2305	1	2208 2	Y	44	44 1		7
						48	9						
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	2797	1	2637 2	Y	41	40 1		8
						45	9						
04	5280 X	5273	-0-	-7	-0-	2692	1	2539 2	Y	38	39 1		7
						42	9						
05	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	2777	1	2945 2	Y	77	77 1		7
						85	9						

LAKE CREEK, N. (4100)			51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171					
MEC/SEALY-SMITH "G"			WELL #: 1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3384	- 3519
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025								
LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)			51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC			431096					
JACKSON HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9367	- 9370
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009								
LANE CITY			51859 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
TC OIL AND GAS, LLC			840303					
GEMINI			WELL #: 2	RRCID -> 286733	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5655	- 5659
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)			51859 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC			589978					
COCKBURN OIL CORPORATION			WELL #: 7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)			51940 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 4	RRCID -> 161877	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 11317	PERF.10012	- 11230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA) //CONT.// 52683 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GALVESTON														
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261														
JEWELS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 296199 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11108 - 11124														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
12	0	116490	-0-	116490 B	911128	114370	2	2120	9	N	1927	1989	1	257
01	0	127545	-0-	127545 B	1038673	125327	2	2218	9	N	2016	1833	1	440
02	70280	126325	-0-	56045 B	1094718	124251	2	2074	9	N	1885	2003	1	322
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1094718														
03	0	155986	-0-	155986 B	1250704	153698	2	2288	9	N	2080	2195	1	207
04	0	132083	-0-	132083 B	1382787	130178	2	1905	9	N	1732	1622	1	317
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	1382787					N	NO RPT			317
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														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-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														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28					N	-0-			25
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			25
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			25
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			25
LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208														
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC. 447952														
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996														
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIBERTY			
ODUM OIL & GAS CO.				618675							
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7462 - 7530	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RIO O & P LLC				712827							
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
SHALE OIL CO., INC.				768684							
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
84 ENERGY LLC				856467							
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596 - 8020	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
84 ENERGY LLC				856467							
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE				53498 940 447952	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1				RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673	-	7678							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT				53526 836 723575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1				RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9172	-	9177							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN				53559 600 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 1ST				RRCID -> 288489	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.13916	-	14757							
12	196137 X	191382	-0-	-4755	-0-	-0-	932 5973	1 9	184477	2	N	5430	5448	1			270
01	196137 X	190060	-0-	-6077	-0-	-0-	935 6025	1 9	183100	2	N	5477	5505	1			242
02	176484 X	171882	-0-	-4602	-0-	-0-	857 5436	1 9	165589	2	N	4942	4921	1			263
03	195393 X	189118	-0-	-6275	-0-	-0-	952 6047	1 9	182119	2	N	5497	5472	1			288
04	189090 X	178807	-0-	-10283	-0-	-0-	917 5700	1 9	172190	2	N	5182	5260	1			210
05	191394 X	182689	-0-	-8705	-0-	-0-	951 5479	1 9	176259	2	N	4981	5079	1			112
GREEN				WELL #: 2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14120	-	14186						
12	149761 X	141536	-0-	-8225	-0-	-0-	690 4424	1 9	136422	2	N	4022	4032	1			252
01	149761 X	139485	-0-	-10276	-0-	-0-	687 4228	1 9	134570	2	N	3844	3894	1			202
02	133700 X	122690	-0-	-11010	-0-	-0-	612 3665	1 9	118413	2	N	3332	3242	1			292
03	144553 X	133703	-0-	-10850	-0-	-0-	674 3970	1 9	129059	2	N	3609	3781	1			120
04	138660 X	126988	-0-	-11672	-0-	-0-	652 3916	1 9	122420	2	N	3560	3522	1			158
05	141546 X	128165	-0-	-13381	-0-	-0-	669 3457	1 9	124039	2	N	3143	3226	1			75
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 84 ENERGY LLC LINNVILLE SWD				53780 100 856467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 1				RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876	-	2990							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LINNVILLE BAYOU (8400)												53814 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P.												844190			
LINNVILLE												WELL #: 1	RRCID -> 281420	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED												12/05/2019			
LISSIE (MIOCENE 2440)												53915 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
MOAIC OIL LLC												589978			
BROYLES, WALTER												WELL #: 2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LISSIE (WILCOX 9600)												53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC.												407764			
HOYO, MARY EMMA												WELL #: 1	RRCID -> 006920	COMPL. DATE 02/24/1953	TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	349	1	2162	3	N	-0-			82
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	290	1	1675	3	N	-0-			82
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			82
03	868	N	276	-0-	-592	-0-	28	1	248	3	N	-0-			82
04	840	N	101	-0-	-739	-0-	12	1	89	3	N	-0-			82
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			82
POOLE GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 097927	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	807	3	N	-0-			83
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-			83
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			83
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	86	1	756	3	N	-0-			83
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	105	1	775	3	N	-0-			83
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			83
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 101167	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

LISSIE (WILCOX 9600)													CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
CLINTON GAS UNIT															
				//CONT.//	53915 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	407764										
				WELL #:	2	RRCID -> 122383			COMPL. DATE 09/24/1986			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534			
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	
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33 1	203 3	N	-0-				45	
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29 1	168 3	N	-0-				45	
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-				45	
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	22 1	193 3	N	-0-				45	
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	20 1	145 3	N	-0-				45	
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				45	
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)													CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
WIESE BROS,															
				WELL #:	1	RRCID -> 071645			COMPL. DATE 05/19/1977			TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 096710			COMPL. DATE 09/23/1981			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672			
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24 1	146 3	N	-0-				-0-	
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55 1	315 3	N	-0-				-0-	
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-				-0-	
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19 1	170 3	N	-0-				-0-	
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	19 1	139 3	N	-0-				-0-	
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-	
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713			COMPL. DATE 10/10/1981			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677			
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	476 1	2944 3	N	13				113	
							14 9								
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	602 1	3468 3	N	18				131	
							20 9								
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2669 3	17 9	N	15				146	
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	502 1	4390 3	N	19				165	
							21 9								
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	630 1	4657 3	N	15				180	
							17 9								
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT				180	
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029			COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654			
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28 1	174 3	N	-0-				148	
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33 1	193 3	N	-0-				148	
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-				148	
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	13 1	110 3	N	-0-				148	
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39 1	287 3	N	-0-				148	
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				148	
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)													CNTY: WHARTON		
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
WEISE BROS.															
				WELL #:	1	RRCID -> 172621			COMPL. DATE 03/22/1999			TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028			
12	14B2	EXT	80	-0-	80	200	80 1		N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	143	-0-	143	343	21 1	122 3	N	-0-				-0-	
02	481	X	138	-0-	-343	-0-	138 3		N	-0-				-0-	
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	N	-0-				-0-	
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 3	N	-0-				-0-	
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-	

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)												//CONT.//		53919 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
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			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85			
PLUGGED AND ABANDONED_____												01/14/2019											
OBLAEN RESOURCES LLC												617546											
BURGER-RHOADES												WELL #:		1		RRCID -> 288242		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6892 - 6916	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10			
LISSIE, S (YEGUA 7100)												53919 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.												710549											
PINTAIL												WELL #:		1		RRCID -> 293809		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7040 - 7053	
12	12617 #	-0-	-0-	-12617	-0-	-0-	-0-						N	23						125			
01	11408 #	-0-	-0-	-11408	-0-	-0-	-0-						N	49	142	1				32			
02	9688 #	-0-	-0-	-9688	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32			
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32			
04	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32			
LISSIE, W. (FRIO 4200)												53921 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC												589978											
THOMAS												WELL #:		3		RRCID -> 224959		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4086 - 4090	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9786 - 9798	
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557								
LEWIS		WELL #:		4	RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 3354 - 3403	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS, J. C.		WELL #:		5	RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON				54193 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC				856467								
DICK & FALING		WELL #:		1	RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4682 - 4722	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2020)		//CONT.//		54193 851	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK					
VIESCA GAS CO.				885574										
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 1889	- 1894		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON (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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368	- 2372		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC				856467										
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 2706	- 2713		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (3100)				54193 918	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
DURANGO RESOURCES CORP.				235945										
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 3170	- 3172		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 3749	- 3750		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)				54268 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
SAGE ENERGY COMPANY				743215										
RAMSEY STATE PRISON FARM-B				WELL #: 16	RRCID -> 180651	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4207 - 4211						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)				54268 549	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-				WELL #: 13	RRCID -> 145063	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 4302 - 4306						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOMITA (WILCOX 7400 SD)				54540 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
RANCHO CULLEN UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 284976	COMPL. DATE 08/24/2017	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7470 - 7475						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)				54540 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
RVW TRUST UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 291723	COMPL. DATE 02/21/2021	TOTAL DEPTH 11146	PERF. 8377 - 8385						
12	89311 #	54888	-0-	-34423	-0-	2 1	52720 3	N	904	944	1			209
						1172 4	994 9							
01	81406 #	35202	-0-	-46204	-0-	2 1	33793 3	N	611	542	1			278
						735 4	672 9							
02	61208 #	19932	-0-	-41276	-0-	2 1	19335 3	N	328	373	1			233
						234 4	361 9							
03	67766 #	14212	-0-	-53554	-0-	2 1	13884 3	N	213	381	1			65
						92 4	234 9							
04	53239 R	53239	-0-	-0-	-0-	50699 3	300 4	N	2036	1895	1			206
						2240 9								
05	54901 #	17629	-0-	-37272	-0-	2 1	16051 3	N	466	571	1			101
						1063 4	513 9							
LONG POINT (FRIO)				54700 166	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND				
AZTEC EXPLORATION, INC.				039673										
GULF FEE				WELL #: 5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH 604	PERF. 509 - 513						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)													54712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON		
84 ENERGY LLC													856467					
DONNER													WELL #: 2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296 - 7301	
M	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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONG PRAIRIE (11800)													54712 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC													100467					
FUNCHESS													WELL #: 1	RRCID -> 272446	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 12652	PERF.11785 - 11793	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954					
POWELL LUMBER CO., ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 103225	COMPL. DATE 08/29/1982	TOTAL DEPTH 14361	PERF.11822 - 11840	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONG PRAIRIE (12000)													54712 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC													100467					
FUNCHESS													WELL #: 1	RRCID -> 269146	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 12652	PERF.12100 - 12108	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LONG PRAIRIE (12300)													54712 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815					
NEW LUM / BLACK STONE													WELL #: 1	RRCID -> 280165	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11185 - 11247	
12	0		22575	-0-	22575	70919	21874	3	701	9	N	637	716	1			290	
01	0		21031	-0-	21031	91950	20339	3	692	9	N	629	532	1			387	
02	0		23510	-0-	23510	115460	22796	3	714	9	N	649	542	1			494	
03	0		25948	-0-	25948	141408	25100	3	848	9	N	771	881	1			384	
*04	141408		23628	-0-	-117780	23628	22856	3	772	9	N	702	887	1	2	8	197	
05	25234		22425	-0-	-2809	20819	21634	3	791	9	N	719	525	1			391	

LOST FORK (YEGUA 6800)										55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
GARRISON LTD.										295861						
FENNER										WELL #: 1	RRCID -> 210881	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6699	- 6779
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.										396852						
FENNER										WELL #: 1	RRCID -> 137440	COMPL. DATE 02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6778	- 6826
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2				Y	-0-			57
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2				Y	-0-			57
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2				Y	-0-			57
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2				Y	-0-			57
04	DLQ G-10		6	-0-	6	7	6	2				Y	-0-			57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7						Y	NO RPT			57
FENNER, K.										WELL #: 2	RRCID -> 138436	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6742	- 6776
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2				N	-0-			-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-			-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2				N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
FENNER-MORTON										WELL #: 1	RRCID -> 140106	COMPL. DATE 11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6692	- 6712
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2				N	-0-			-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2				N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
05	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		148
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		148
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		148
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	186	1	N	40		188
							44	9				
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	N	152	178 1	162
							167	9				
05	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			
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-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOUISE, 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			
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		9654			N	NO RPT		142

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 671

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)				55122 046	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID -> 236470	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 4324	-	4327		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)				55122 138	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
HARFEST COUEY				WELL #:	1	RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 4130	-	4135		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)				55122 322	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
RASMUSSEN ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 2580	-	2584		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE, N. (4130)				55122 598	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WELDERXP LTD.				907320										
PUTNAM, J. B.				WELL #:	2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4132	-	4139		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE, NORTH (4800)				55122 851	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
RASMUSSEN ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4809	-	4812		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)				55125 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
ROOME OIL CO.				727045										
ROOME-HUTCHINS				WELL #:	2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 3010	-	3172		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2025														

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)				55184 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL	DEPTH	9114	PERF.	8969	-	8972		
M	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				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	9197	PERF.	8971	-	8974		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	9330	PERF.	8811	-	8818		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	9855	PERF.	8972	-	8976		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLEASANT, E. D.				WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8800	-	8864		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	63	RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	9129	PERF.	9038	-	9041		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
NELSON, R. B., -B-				WELL #: 1	RRCID -> 007031	COMPL. DATE 01/06/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7712 - 7714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU				WELL #: 13	RRCID -> 007038	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U.				WELL #: 8	RRCID -> 039949	COMPL. DATE 04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 050285	COMPL. DATE 11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 053113	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A	
12	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	6 1	162 2	N	-0-	-0-
01	155 #	130	-0-	-25 B	-25	5 1	125 2	N	-0-	-0-
02	140 #	136	-0-	-4 B	-29	5 1	131 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29						
03	155 #	183	-0-	28 B	-1	7 1	176 2	N	-0-	-0-
04	176 R	177	-0-	1 B	-0-	6 1	171 2	N	-0-	-0-
05	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	6 1	178 2	N	-0-	-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 058462	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103						
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 072991	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 186166	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 234372	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648 - 7652	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (HET)					55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.					567103						
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	30	RRCID -> 152016	COMPL. DATE 10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 6695 - 6734	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

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

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) MILESTONE OPERATING, INC. LOVELL LAKE GAS UNIT 1				55184 710 567103 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 061155		ONE WELL COMPL. DATE 05/06/2002				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	93 N	82	-0-	-11	-0-			3 1		79 2	N	-0-						-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-			2 1		61 2	N	-0-						-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-			2 1		64 2	N	-0-						-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-			3 1		93 2	N	-0-						-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-			3 1		90 2	N	-0-						-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-			3 1		94 2	N	-0-						-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7500) MILESTONE OPERATING, INC. BEAUMONT LAUNCH CLUB B				55184 740 567103 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 159184		CAPACITY COMPL. DATE 04/17/1996				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536						
12	217 N	178	-0-	-39	-0-			6 1		172 2	N	-0-						-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-			5 1		133 2	N	-0-						-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-			5 1		143 2	N	-0-						-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-			9 1		239 2	N	-0-						-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-			8 1		228 2	N	-0-						-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-			8 1		236 2	N	-0-						-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997				TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532						
12	186 N	149	-0-	-37	-0-			149 1			N	-0-						-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-			115 1			N	-0-						-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-			120 1		5 2	N	-0-						-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-			149 1		76 2	N	-0-						-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-			145 1		71 2	N	-0-						-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-			142 1		81 2	N	-0-						-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000				TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997				TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540						
12	93 N	84	-0-	-9	-0-			3 1		81 2	N	-0-						-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-			2 1		63 2	N	-0-						-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-			2 1		63 2	N	-0-						-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-			3 1		82 2	N	-0-						-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-			3 1		79 2	N	-0-						-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-			3 1		82 2	N	-0-						-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998				TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522						
12	496 N	428	-0-	-68	-0-			378 1		50 2	Y	-0-						-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-			292 1		39 2	Y	-0-						-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-			303 1		123 2	Y	-0-						-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-			342 1		314 2	Y	-0-						-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-			331 1		284 2	Y	-0-						-0-
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-			324 1		312 2	Y	-0-						-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)										55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.										567103												
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	93 N	87	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			3 1	84 2	2	N	-0-						-0-
01	02	93 N	68	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			2 1	66 2	2	N	-0-						-0-
02	03	84 N	78	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			3 1	75 2	2	N	-0-						-0-
03	04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	94 2	2	N	-0-						-0-
*04	05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	92 2	2	N	-0-						-0-
		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	95 2	2	N	-0-						-0-
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BROUSSARD TRUST										WELL #: 46		RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LOVELLS LAKE, NORTH										55186 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
FINALY RESOURCES LLC										268323												
O'BRIEN										WELL #: 2		RRCID -> 188104		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8447 - 8450				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	140 N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			138 3			N	-0-						-0-
MILESTONE OPERATING, INC.										567103												
FAILOR, E.K.										WELL #: 9		RRCID -> 242866		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7174 - 7182				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)										55186 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.										567103												
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 61		RRCID -> 257936		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)			55186 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																		
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 41		RRCID -> 007058		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL		DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	65 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	02	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			2 1	50 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	55 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	89 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	86 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	89 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)			55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																		
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 60		RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL		DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424								
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LOVELLS LAKE, N. (7800)			55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON												
FINALY RESOURCES LLC			268323																		
JEFFERSON LAND CO			WELL #: 1		RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL		DEPTH 9700		PERF. 8406 - 8456								
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
QUINN, B. E. UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL		DEPTH 8600		PERF. 8430 - 8438								
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 1		RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL		DEPTH 5514		PERF. 5082 - 5088								
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)			55444 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY												
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508																		
BSMC, LP			WELL #: 2		RRCID -> 176649		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL		DEPTH 13645		PERF.12268 - 12276								
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LUCKY (10,000)				55468 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
ANDERSON				WELL #: 1		RRCID -> 290845		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9457 - 9971						
12	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-						N	183	180	1			359	
01	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-						N	100	178	1			281	
02	4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-						N	190					471	
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-						N	85	359	1			197	
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-						N	167	170	1			194	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					194	
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELDERXP LTD.				907320														
HUEBNER-CONKLIN				WELL #: 1		RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9777 - 9810						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)				55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170														
HUEBNER				WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9839 - 9860						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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 #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10589 - 10596						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-</														

LUCKY, WEST (F-12)		55476 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF		WELL #:	2	RRCID ->	185224	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9245 - 9257
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884								
HUEBNER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	115166	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9801 - 9813
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF		WELL #:	2	RRCID ->	182272	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9295 - 9309
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLF HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	192886	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9352 - 9360
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF -B-		WELL #:	1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10376 - 10416
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10407 - 10418
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)				55476 550	ASSOCIATED	49B				CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971												
LOUIS WOLF				WELL #:	3	RRCID ->	112158	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	2260 - 2280			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCKY, WEST (WOLF)				55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971												
WOLF -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	007090	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10546 - 10556			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCKY, WEST (8,870)				55476 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971												
WOLF				WELL #:	2	RRCID ->	257138	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	8802 - 8809			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCKY LEON (EY-3)				55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081												
JOHNSON				WELL #:	6	RRCID ->	232630	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	8182 - 8190			
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3	110	5	Y	11	11	1		276
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	20	5	Y	11	10	1		277
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	24	5	Y	10	10	1		277
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	18	5	Y	12	11	1		278
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	8	5	Y	17	14	1		281
05	372 N	143	-0-	-229	-0-	-0-	122	3	9	5	Y	11	10	1		282
							12	9								

LUCKY LEON (EY-8)										55488 072	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081						
JOHNSON										WELL #: 2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8684	-	8690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY LEON (EY-17)										55488 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081						
KIAMU-JOHNSON (1-S)										WELL #: 1 L	RRCID -> 201847	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 7523	-	7530
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)										55603 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC										100467						
LINDSEY										WELL #: 1	RRCID -> 162163	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 8198	-	8214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LURA MIRE (YEGUA)										55801 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC										840303						
BLOXSOM, A.										WELL #: 1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616	-	11684
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYDIA (4100)										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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC LISA				56020 500 101716	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4700 - 5151				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				923444 1	RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF. 9295 - 13870					
12	1333 X	950	-0-	-383	-0-	29 1 30 9	891 2	N	27					107
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	28 1 31 9	886 2	N	28					135
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	26 1 52 9	815 2	N	47					182
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	9 1 13 9	446 2	N	12					194
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	418 2	N	4					198
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					198
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 9273 - 11888				
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16 1 24 9	489 2	N	22					87
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	34 1 56 9	1098 2	N	51					138
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	26 1 54 9	825 2	N	49					187
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10 1 22 9	528 2	N	20					207
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	19 1 18 9	1055 2	N	16	186 1				37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF. 9155 - 12264				
12	1116 X	926	-0-	-190	-0-	26 1 90 9	810 2	N	82	186 1				88
01	1116 X	552	-0-	-564	-0-	14 1 83 9	455 2	N	75					163
02	924 X	848	-0-	-76	-0-	23 1 95 9	730 2	N	86	181 1				68
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	16 1 149 9	797 2	N	135					203
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	14 1 88 9	749 2	N	80	190 1				93
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					93

LIONS (GEORGETOWN)														CAPACITY				CNTY: BURLESON											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																													
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H																													
RRCID -> 144267														COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930											
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	AMT CODE	M	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE														
12		620 X	281 -0-	-339	-0-	8	1	240 2	N			30			201														
01		279 X	175 -0-	-104	-0-	33	9	160 2	N			9			210														
02		339 X	339 -0-	-0-	-0-	5	1	303 2	N			24			234														
03		268 N	268 -0-	-0-	-0-	10	9	250 2	N			12			246														
04		259 N	259 -0-	-0-	-0-	10	1	237 2	N			16			262														
05		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	26	9			N		NO RPT			262														
KNOLLE GEORGETOWN G.U.														WELL #: 1H				RRCID -> 145090				COMPL. DATE 08/11/2000				TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092			
12		667 X	667 -0-	-0-	-0-	20	1	625 2	N			20			336														
01		721 X	721 -0-	-0-	-0-	22	9	637 2	N			58			394														
02		868 X	646 -0-	-222	-0-	20	1	595 2	N			29			423														
03		366 N	366 -0-	-0-	-0-	64	9	336 2	N			21			444														
04		540 N	540 -0-	-0-	-0-	19	1	530 2	N			-0-			444														
05		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	32	9			N		NO RPT			444														
M. GASTON (QUEEN CITY "A")														56204 400				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: TRINITY			
SOUTHCOST PRODUCTION INC														803257															
WALTON/KOONCE														WELL #: 2				RRCID -> 140468				COMPL. DATE 10/31/1991				TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521			
12	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
84 ENERGY LLC														856467															
SIMMS														WELL #: 2R				RRCID -> 138158				COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564			
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-														
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			
12		1690 N	1690 -0-	-0-	-0-	1690	2			N		-0-			-0-														
01		2310 N	2310 -0-	-0-	-0-	2310	2			N		-0-			-0-														
02		1606 N	1606 -0-	-0-	-0-	1606	2			N		-0-			-0-														
03		1310 N	1310 -0-	-0-	-0-	1310	2			N		-0-			-0-														
04		898 N	898 -0-	-0-	-0-	898	2			N		-0-			-0-														
*05		809 N	809 -0-	-0-	-0-	809	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			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
05	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	2822	-0-	-1177	-0-	197	1	2602	2	Y	21			65
01	4030 X	668	-0-	-3362	-0-	23	9	608	2	Y	5	70	1	-0-
02	3640 X	844	-0-	-2796	-0-	6	9	776	2	Y	4			1
03	3441 X	2900	-0-	-541	-0-	64	1	2650	2	Y	39			40
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	4	9	3299	2	Y	9			49
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	207	1			Y	NO RPT			49

MADISONVILLE (GLEN ROSE)			56590 565	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON		
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653					
DAVID			WELL #: 1	RRCID -> 280173	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			631
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			631
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			631
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			631
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			631
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			631
MADISONVILLE (RODESSA)			56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359					
MAGNESS, RUBY			WELL #: 1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704	- 11898
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MITCHELL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 12312	PERF.11638	- 12050
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WILSON			WELL #: 1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11800	- 11930
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.			697134					
FANNIN, ANGELA FARRIS			WELL #: 1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798	- 11962
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)			56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797					
FRANCES EVANS UNIT SC			WELL #: 1H	RRCID -> 246074	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 8435	PERF. 8800	- 11092
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			74

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER ENERGY, LLC 263648											
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404											
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
12	1891 N	1400	-0-	-491	-0-	5 1	1370 2	N	23		167
						25 9					
01	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1360 2	55 9	N	50		217
02	1708 N	1369	-0-	-339	-0-	1308 2	61 9	N	55	193 1	79
03	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	1046 2	22 9	N	20		99
04	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	1062 2	18 9	N	16		115
05	1519 N	1149	-0-	-370	-0-	1132 2	17 9	N	15		130
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427											
12	1798 N	1451	-0-	-347	-0-	1437 2	14 9	N	13		122
01	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1536 2	24 9	N	22		144
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1570 2	24 9	N	22		166
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1479 2	24 9	N	22	176 1	12
04	1500 N	1142	-0-	-358	-0-	1123 2	19 9	N	17		29
05	1767 N	775	-0-	-992	-0-	772 2	3 9	N	3		32
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A											
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	98 1	795 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	770	-0-	-377	-0-	90 1	680 2	N	-0-		-0-
02	896 N	197	-0-	-699	-0-	24 1	173 2	N	-0-		-0-
03	899 N	254	-0-	-645	-0-	31 1	223 2	N	-0-		-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	126 1	1010 2	N	-0-		-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	135 1	1055 2	N	-0-		-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466											
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	110 1	899 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	123 1	926 2	N	-0-		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	125 1	916 2	N	-0-		-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	140 1	1002 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	916	-0-	-104	-0-	102 1	814 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	452	-0-	-695	-0-	51 1	401 2	N	-0-		-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530											
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	107 1	866 2	N	-0-		157
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	106 1	801 2	N	-0-		157
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	81 1	589 2	N	-0-		157
03	806 N	159	-0-	-647	-0-	19 1	140 2	N	-0-		157
04	780 N	498	-0-	-282	-0-	55 1	443 2	N	-0-		157
05	744 N	130	-0-	-614	-0-	15 1	115 2	N	-0-		157
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614											
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	2 1	14 2	N	-0-		161
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-		161
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	7 1	51 2	N	3		164
						3 9					
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	127 2	N	-0-		164
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-		164
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	185 2	N	3		167
						3 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	113	1	850	2	N	-0-		-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	116	1	847	2	N	-0-		-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	121	1	869	2	N	-0-		-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	2	N	-0-		-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	130	1	1010	2	N	-0-		-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	99	1	808	2	N	-0-		-0-
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	105	1	796	2	N	-0-		-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	N	-0-		-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	118	1	848	2	N	-0-		-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	N	-0-		-0-
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	101	1	788	2	N	-0-		-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
12	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	150	1	1219	2	N	-0-		-0-
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	161	1	1216	2	N	-0-		-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1198	2	N	-0-		-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	180	1	1287	2	N	-0-		-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	2	N	-0-		-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	181	1	1415	2	N	-0-		-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	108	1	877	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	106	1	803	2	N	-0-		-0-
02	952	N	840	-0-	-112	-0-	101	1	739	2	N	-0-		-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	119	1	850	2	N	-0-		-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	100	1	796	2	N	-0-		-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-		-0-
STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	108	1	875	2	Y	12		114
							13	9						
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	114	1	860	2	Y	9		123
							10	9						
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	117	1	852	2	Y	22		145
							24	9						
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	129	1	921	2	Y	14		159
							15	9						
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	12		171
							13	9						
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	129	1	1008	2	Y	6	160 1	17
							7	9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
12	496 N	136 -0-	-360 -0-	15 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	128 -0-	-399 -0-	15 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	98 -0-	-42 -0-	12 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	145 N	145 -0-	-0- -0-	18 1	127 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	154 N	154 -0-	-0- -0-	17 1	137 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	209 N	209 -0-	-0- -0-	24 1	185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314											
12	2479 N	2479 -0-	-0- -0-	750 1	1722 2	N	6				146
01	2393 N	2393 -0-	-0- -0-	769 1	1612 2	N	11				157
02	2146 N	2146 -0-	-0- -0-	675 1	1431 2	N	36	173 1			20
03	2232 N	1928 -0-	-304 -0-	675 1	1232 2	N	19				39
04	2160 N	1024 -0-	-1136 -0-	300 1	718 2	N	5				44
05	2232 N	434 -0-	-1798 -0-	434 2		N	-0-				44
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383											
12	263 N	263 -0-	-0- -0-	259 2	4 9	N	4				107
01	386 N	386 -0-	-0- -0-	382 2	4 9	N	4				111
02	568 N	568 -0-	-0- -0-	565 2	3 9	N	3				114
03	397 N	397 -0-	-0- -0-	396 2	1 9	N	1				115
04	360 N	26 -0-	-334 -0-	24 2	2 9	N	2				117
05	589 N	94 -0-	-495 -0-	94 2		N	-0-				117
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478											
12	615 N	615 -0-	-0- -0-	67 1	548 2	N	-0-				61
01	434 N	350 -0-	-84 -0-	41 1	309 2	N	-0-				61
02	392 N	307 -0-	-85 -0-	37 1	270 2	N	-0-				61
03	451 N	451 -0-	-0- -0-	55 1	396 2	N	-0-				61
04	492 N	492 -0-	-0- -0-	55 1	437 2	N	-0-				61
05	341 N	323 -0-	-18 -0-	37 1	286 2	N	-0-				61
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528											
12	1209 N	1182 -0-	-27 -0-	1175 2	7 9	N	6				68
01	1147 N	1145 -0-	-2 -0-	1141 2	4 9	N	4				72
02	1107 N	1107 -0-	-0- -0-	1104 2	3 9	N	3				75
03	1178 N	1149 -0-	-29 -0-	1143 2	6 9	N	5				80
04	1110 N	1071 -0-	-39 -0-	1067 2	4 9	N	4				84
05	1240 N	652 -0-	-588 -0-	652 2		N	-0-				84
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355											
12	1271 N	1185 -0-	-86 -0-	1161 2	24 9	N	22				37
01	1240 N	1086 -0-	-154 -0-	1079 2	7 9	N	6				43
02	1132 N	1132 -0-	-0- -0-	1131 2	1 9	N	1				44
03	1241 N	1241 -0-	-0- -0-	1231 2	10 9	N	9				53
04	1130 N	1130 -0-	-0- -0-	1120 2	10 9	N	9				62
05	1240 N	705 -0-	-535 -0-	696 2	9 9	N	8				70

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577										COMPL. DATE 10/14/1991	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 8497 - 8531	
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
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	89	1	722 2	N	3				105
						3	9							
01	868 N	815	-0-	-53	-0-	94	1	712 2	N	8				113
						9	9							
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	696 2	N	8				121
						9	9							
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	109	1	779 2	N	8				129
						9	9							
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	92	1	739 2	N	7				136
						8	9							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	103	1	801 2	N	6				142
						7	9							

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295										COMPL. DATE 07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8532 - 8560	
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	94	1	767 2	N	8				160
						9	9							
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	75	1	563 2	N	4				164
						4	9							
02	532 N	316	-0-	-216	-0-	38	1	277 2	N	1				165
						1	9							
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	77	1	555 2	N	12				177
						13	9							
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	80	1	643 2	N	8				185
						9	9							
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	92	1	716 2	N	1				186
						1	9							

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986										COMPL. DATE 06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8478 - 8490	
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869														
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1112	3	9 9	N	8				226
01	1023 N	984	-0-	-39	-0-	978	3	6 9	N	5				231
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	869	3		N	-0-	171	1		60
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	992	3	2 9	N	2				62
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	895	3	2 9	N	2				64
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	812	3	4 9	N	4				68

PARTEN OPERATING INC. 642718										COMPL. DATE 10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF. 8239 - 8245	
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388														
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	21	1	2101 2	N	20				160
						22	9							
01	2232 N	2069	-0-	-163	-0-	21	1	2037 2	N	10				170
						11	9							
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1927 2	N	13				183
						14	9							
03	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	21	1	1957 2	N	6				189
						7	9							
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	20	1	2044 2	N	21				210
						23	9							
05	2170 N	1842	-0-	-328	-0-	17	1	1825 2	N	-0-	182	1		28

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
SAXET OPERATING CO., INC. 749525																		
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150																		
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
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2022																		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																		
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238																		
12	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	N	11					130
01	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1862	3	15	9	N	14					144
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	3	22	9	N	20					164
03	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1697	3	22	9	N	20					184
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-	169	1			15
05	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1764	3	109	9	N	99	87	1			27
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A																		
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6					90
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3	8	9	N	7					97
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9					106
03	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1460	3	10	9	N	9					115
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3	72	9	N	65	56	1			124
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-	28	1			96
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305																		
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3	10	9	N	9					52
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3	9	9	N	8					60
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12					72
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	3	14	9	N	13					85
04	1560 N	1233	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	1218	3	15	9	N	14					99
05	1736 N	1331	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-	41	1			58
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314																		
12	1054 N	862	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	854	3	8	9	N	7					50
01	1054 N	862	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	854	3	8	9	N	7					57
02	952 N	862	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	854	3	8	9	N	7					64
03	868 N	224	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	215	3	9	9	N	8					72
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3	7	9	N	6					78
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3	35	9	N	32	26	1			84

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
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	BALANCE
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	136	1	1799	2	Y	-0-	-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	Y	174	-0-
						191	9				174	1
*02	1260 X	1234	-0-	-26	-0-	94	1	1140	2	Y	-0-	-0-
*03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	-0-	-0-
*04	1350 X	866	-0-	-484	-0-	60	1	806	2	Y	-0-	-0-
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT	-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
12	3255 X	2352	-0-	-903	-0-	164	1	2162	2	Y	24	85
						26	9					
01	2821 X	2589	-0-	-232	-0-	210	1	2375	2	Y	4	21
						4	9				68	1
*02	2436 X	2204	-0-	-232	-0-	167	1	2024	2	Y	12	33
						13	9					
*03	2821 X	2468	-0-	-353	-0-	176	1	2257	2	Y	32	65
						35	9					
*04	2730 X	2729	-0-	-1	-0-	191	1	2535	2	Y	3	68
						3	9					
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT	68
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	6	267
						7	9					
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	N	25	292
						28	9					
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	N	4	296
						4	9					
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5	301
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-					N	-0-	301
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	NO RPT	301
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-	215
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-	215
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	215
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	215
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	215
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386												
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1046	2	N	12	130
						13	9					
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	101	1	1144	2	N	-0-	130
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1003	2	N	16	146
						18	9					
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1054	2	43	9	N	39	185
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	85	1	1132	2	N	16	30
						18	9				171	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444										
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436										
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	EOM BALANCE
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54 1	705 2	N	17	200
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	19 9	1015 2	N	7	26
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	90 1	914 2	N	-0-	26
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	8 9	1232 2	N	9	35
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	76 1	971 2	N	35	70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96 1		N	NO RPT	70
						10 9				
						73 1				
						39 9				
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474										
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62 1	822 2	N	9	156
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	10 9	1714 2	N	49	22
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	151 1	835 2	N	22	44
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	54 9	19 9	N	17	61
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	69 1	804 2	N	27	88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9		N	NO RPT	88
						236 2				
						61 1				
						30 9				
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344										
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 2	Y	-0-	35
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	Y	-0-	35
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-	35
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	35
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-	35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300										
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	93 1	1221 2	N	30	85
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	33 9	1252 2	N	18	103
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	110 1	1148 2	N	14	117
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	20 9	1237 2	N	-0-	117
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	95 1	1171 2	N	-0-	117
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		N	NO RPT	117
						97 1				
						88 1				
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 2	Y	-0-	55
*03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	Y	5	60
*04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	6 9	271 2	Y	1	61
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	NO RPT	61
						1 9				

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	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
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	119	1	1579	2	N	48			194
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	53	9	1682	2	N	17			211
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	148	1	1481	2	N	-0-	169	1	41
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	19	9	1527	2	N	-0-		1	41
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1510	2	N	2			43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119	1			N	NO RPT			43
						2	9							
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	140	1	1852	2	N	74			164
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	81	9	1745	2	N	18	161	1	21
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	154	1	1183	2	N	1			22
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	20	9				-0-			22
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	98	1	2042	2	N	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	1085	2	N	-0-			22
						159	1			N	NO RPT			
						82	1							
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
		PLUGGED AND ABANDONED												
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	29	1	1019	2	N	92			158
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	101	9	970	2	N	49	180	1	27
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	30	1	951	2	N	34			61
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	54	9	1293	2	N	20			81
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	2	N	16			97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	9			N	NO RPT			97
						37	9							
						37	1							
						22	9							
						39	1							
						18	9							
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
12	DLQ G-10	513	-0-	513	2351	36	1	477	2	Y	-0-			35
01	DLQ G-10	441	-0-	441	2792	36	1	405	2	Y	-0-			35
*02	2700 N	211	-0-	-2489	303	16	1	195	2	Y	-0-			35
*03	495 N	192	-0-	-303	-0-	14	1	178	2	Y	-0-			35
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-			35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

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
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	4		109
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	Y	12		121
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	9	149	2	Y	25		146
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	7		153
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	28	9	1173	2	Y	4		157
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	NO RPT		157
						8	9						
						88	1						
						4	9						
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456													
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	Y	8		36
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	9	9	1063	2	Y	3	33 1	6
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1032	2	Y	4		10
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	3	9	900	2	Y	17		27
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	Y	3		30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	NO RPT		30
						19	9						
						71	1						
						3	9						
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-		152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-		152
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		152
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		152
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187													
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	42	1	1493	2	N	20		126
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	22	9	1610	2	N	34		160
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	2	N	43	170 1	33
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	37	9	2182	2	N	-0-		33
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	49	1	2135	2	N	-0-		33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63	1			N	NO RPT		33
						66	1						
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277													
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	N	-0-		130
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	115	1	1307	2	N	1		131
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1	9	1149	2	N	-0-		131
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	95	1	850	2	N	-0-		131
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	975	2	N	21		152
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73	1			N	NO RPT		152
						23	9						

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 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
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	3			98
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	9	230	2	N	1			99
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-			99
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	9	213	2	N	-0-			99
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-			99
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	N	2			167
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	2	9	508	2	N	-0-			167
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	N	-0-			167
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	-0-			167
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-			167
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	170	1	2240	2	Y	-0-			16
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	206	1	2338	2	Y	-0-			16
*02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1792	2	Y	-0-			16
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			16
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			156
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																			
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387																			
M 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430																			
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1009	2	N	18					114
									20	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1019	2	N	22					136
									24	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	892	2	N	10					146
									11	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1067	2	N	31					177
									34	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1240	2	N	23					200
									25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359																			
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																			
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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																			
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	244	2	N	-0-					173
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	296	2	N	-0-					173
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	296	2	N	-0-					173
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	355	2	N	77					250
									85	9									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	272	2	N	2					252
									2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
VICK, M. Y.		WELL #:		7	RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8714 - 8788	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8646 - 8740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 8668 - 8706	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID -> 197241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9550	
											PERF. 8664 - 8690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (CODE)		* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)				AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGILLA, WEST (WOODBINE)				56684 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.				601854								
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 205761	COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH	14765	PERF.14549 - 14627	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		298
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		298
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		298
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		308
05	14B2 EXT	21	-0-	21	21	10 1	11 9		N	10		318
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	4	RRCID -> 283786	COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH	15166	PERF.11719 - 11760	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258								
SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 285559	COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH	15455	PERF.14875 - 15254	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS				56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
DUFFY, G. A.				WELL #:	16	RRCID -> 066358	COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH	5685	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.				WELL #:	2	RRCID -> 068588	COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G.A.														
CNTY: WHARTON														
WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504														
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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
HALAMICEK, J. M.														
WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
HALAMICEK, J. M.														
WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.														
DEBRUHL, H. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC														
BROUSSARD, J. E.														
WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515														
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-
05	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
PIERCE ESTATE				WELL #: C247				RRCID -> 263601				COMPL. DATE 08/01/2011				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	180	-0-	180	8613	177	1	3	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	178	-0-	178	8791	176	1	2	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	179	-0-	179	8970	178	1	1	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	589		182	-0-	-407	8563	180	1	2	2	N	-0-	-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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIERCE ESTATE				WELL #: C260				RRCID -> 285830				COMPL. DATE 07/21/2018				TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864			
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1504	1	41	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1442	1	88	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	1	28	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1485	1	14	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	1	10	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1470	1	18	2	N	-0-	-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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715						N	NO RPT					-0-	
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (F-10)														56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC														701560			
PIERCE ESTATES C														WELL #: 237 RRCID -> 295461 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6100 - 6103			
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	
12		2759 N	900	-0-	-1859	-0-	876	1	24	2	N	-0-				-0-	
01		2511 N	890	-0-	-1621	-0-	839	1	51	2	N	-0-				-0-	
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	873	1	16	2	N	-0-				-0-	
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	893	1	8	2	N	-0-				-0-	
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	1	6	2	N	-0-				-0-	
05		992 N	894	-0-	-98	-0-	883	1	11	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MAGNET WITHERS (F-12)														56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC														701560			
PIERCE ESTATES														WELL #: C252 RRCID -> 282349 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292			
12		2635 #	905	-0-	-1730	-0-	881	1	24	2	Y	-0-				-0-	
01		2635 #	911	-0-	-1724	-0-	859	1	52	2	Y	-0-				-0-	
02		2380 #	899	-0-	-1481	-0-	882	1	17	2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	889	-0-	889	889	881	1	8	2	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	892	-0-	892	1781	886	1	6	2	Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	901	-0-	901	2682	890	1	11	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PIERCE ESTATE														WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PIERCE ESTATE														WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAGNET WITHERS (F-13)			//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560												
PIERCE ESTATE C			WELL #:		248	RRCID -> 284063			COMPL. DATE 03/08/2018			TOTAL DEPTH	7282	PERF. 6404 - 6406			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-13-A)					56688 235	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
PIERCE ESTATE			WELL #:		C240	RRCID -> 297167			COMPL. DATE 07/11/2021			TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6494 - 6499			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675							N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
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			
12	DLQ G-10	639	-0-	-0-	639	1340		31	1	608	9	Y	553	550	1		60
01	1340 N	-0-	-0-	-0-	-1340	-0-						Y	479	467	1		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	424	433	1		63
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	314	9	Y	285	311	1		37
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	330	9	Y	300	307	1		30
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	487	9	Y	443	434	1		39
COCKBURN, H.C.			WELL #:		152	RRCID -> 273703			COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH	7475	PERF. 5865 - 5868			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)										56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136									
COCKBURN, H. C.										WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C.										WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167	
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C.										WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C.										WELL #: 164		RRCID -> 281156		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5145 - 5196	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	465							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	465							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	465							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	465							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	465							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-5)										56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560									
PIERCE ESTATES C										WELL #: 11		RRCID -> 256747		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4539 - 4544	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (M-6)														
REMORA MANAGEMENT, LLC		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
BROUSSARD, J. E.		701560		WELL #: 38		RRCID -> 271288		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4403 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (M-7)														
REMORA MANAGEMENT, LLC		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PIERCE ESTATES		701560		WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4641 - 4643		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
COCKBURN, H. C., -B-		549836		WELL #: 16 H		RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5432 - 5486		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H.C. 'B'														
		WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 5478 - 5485				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. -A-														
		WELL #: 2		RRCID -> 132752		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5490 - 5500				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.														
DEBRUHL, H. E.		627136		WELL #: 2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 4578 - 4588		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406														
M	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765														
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560									
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136													
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420													
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136													
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775													
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302													
PIERCE ESTATES WELL #: C234													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738													
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627													
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560													
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)										56688 774	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748											
G. A. DUFFY										WELL #:	26	RRCID ->	278597	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3156	-	3166
M	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)										56688 783	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FORZA OPERATING, LLC										278837											
HARDIN										WELL #:	1	RRCID ->	298257	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3264	-	3350
12	8990	-0-	-0-	-8990	-0-						N	-0-					-0-				
01	8990	-0-	-0-	-8990	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/17/2025											
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)										56688 792	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FORZA OPERATING, LLC										278837											
HARDIN										WELL #:	1	RRCID ->	293115	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3446	-	3452
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										09/18/2024											
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)										56688 807	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON						
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC										076738											
WEAKLEY-COCKBURN UNIT										WELL #:	1 T	RRCID ->	188256	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3914	-	3920
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT					-0-				
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT					-0-				
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										466352											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT					-0-				
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT					-0-				
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT					-0-				
BERBERISH-COCKBURN UNIT										WELL #:	1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881	-	3887
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT					-0-				
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT					-0-				
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										109942											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT					-0-				
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT					-0-				
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT					-0-				

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON									
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723									
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946									
COCKBURN WELL #: 3									
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836									
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322									
COCKBURN, H. C. WELL #: 49									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136											
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196											
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918											
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	866	1	24 2	N	-0-	-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	834	1	51 2	N	-0-	-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	869	1	16 2	N	-0-	-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	1	8 2	N	-0-	-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	1	6 2	N	-0-	-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	1	11 2	N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136											
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142														
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										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)												CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC														
LEHMBERG-COFFEY														
				WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4144 - 4146		
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
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1173	1	32	2	N	-0-			-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1134	1	69	2	N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	1	22	2	N	-0-			-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	1	11	2	N	-0-			-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	1	8	2	N	-0-			-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	1	15	2	N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400)												CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
COCKBURN, H. C. -B-														
				WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4402 - 4408		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.												CNTY: WHARTON		
COCKBURN, HC														
				WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4372 - 4378		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C.												CNTY: WHARTON		
				WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4414		
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC												CNTY: WHARTON		
PIERCE ESTATES														
				WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 4346 - 4362		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	290	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				290										
03	14B2 EXT	293	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	291	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	297	-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					
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (5400)			56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
DUFFY, G. A.			WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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					
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL CAMERON HEIRS										56785 500 101653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
										WELL #:	2H	RRCID -> 278974	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL	DEPTH 12412	PERF.12595 - 18720				
M	0	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				
12	14B2	EXT	1619	-0-	1619	4066	1588	2	31	9	N	28				277				
01	14B2	EXT	1181	-0-	1181	5247	1074	2	107	9	N	97	191	1		184				
02	14B2	EXT	1654	-0-	1654	6901	1637	2	17	9	N	15	187	1		12				
03	14B2	EXT	1456	-0-	1456	8357	1084	2	372	9	N	338	190	1		160				
04	10268	X	1911	-0-	-8357	-0-	1531	2	380	9	N	345	162	1		344				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					344				
BURK ROYALTY CO., LTD. FISH CAMP										108799		RRCID -> 296144	COMPL. DATE 01/13/2023	TOTAL	DEPTH 12905	PERF.13209 - 18021				
										WELL #:	1H									
12	14880	X	14591	-0-	-289	-0-	12479	2	2112	9	N	1920	1789	1		523				
01	14880	X	13686	-0-	-1194	-0-	11744	2	1942	9	N	1765	1836	1		452				
02	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	11064	2	1639	9	N	1490	1615	1		327				
03	14012	X	12187	-0-	-1825	-0-	10727	2	1460	9	N	1327	1235	1		419				
04	14130	X	13214	-0-	-916	-0-	11270	2	1944	9	N	1767	1771	1		415				
05	14601	X	13198	-0-	-1403	-0-	11445	2	1753	9	N	1594	1435	1		574				
S. STEINHAGEN										WELL #:	1H	RRCID -> 297150	COMPL. DATE 01/17/2024	TOTAL	DEPTH 13822	PERF.14263 - 21305				
12	95604	X	62829	-0-	-32775	-0-	2411	1	58802	2	N	1469	1414	1		285				
							1616	9												
01	80104	X	45938	-0-	-34166	-0-	1954	1	42673	2	N	1192	1241	1		236				
							1311	9												
02	72352	X	48071	-0-	-24281	-0-	1889	1	44900	2	N	1165	887	1		514				
							1282	9												
03	71951	X	45659	-0-	-26292	-0-	1750	1	42731	2	N	1071	1054	1		531				
							1178	9												
04	69630	X	40533	-0-	-29097	-0-	2114	1	37287	2	N	1029	1219	1		341				
							1132	9												
05	62837	X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					N	NO RPT				341				
FORTUNE RESOURCES LLC BSMC A-937										278755		RRCID -> 283525	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL	DEPTH 11663	PERF.12039 - 16391				
										WELL #:	1H									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	916	2	32	9	N	29				300				
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	526	2	184	9	N	167	363	1		104				
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1129	2	215	9	N	195	186	1		113				
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	260	2	75	9	N	68				181				
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1552	2	285	9	N	259	182	1		258				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				258				
NECHES TRANSPORT INC. CARTWRIGHT										601854		RRCID -> 266315	COMPL. DATE 10/23/2010	TOTAL	DEPTH 13073	PERF.14589 - 16308				
										WELL #:	1H									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	PRTL	PLG	50	-0-	50	50	50	4			N	-0-				-0-				
02	PRTL	PLG	50	-0-	50	100	50	4			N	-0-				-0-				
03	PRTL	PLG	50	-0-	50	150	50	4			N	-0-				-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT				-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT				-0-				
ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-995 UNIT										950523		RRCID -> 238921	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL	DEPTH 13729	PERF. 0 - 19306				
										WELL #:	1									
12	1643	X	887	-0-	-756	-0-	859	3	28	9	N	25				78				
01	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1362	3	51	9	N	46				124				
02	1484	X	701	-0-	-783	-0-	701	3			N	-0-				124				
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1354	3	53	9	N	48				172				
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1146	3	31	9	N	28				200				
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	602	3	19	9	N	17				217				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721																		
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		
12	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	14265	3	64	9	N	58		175	1			73	
01	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11007	3	84	9	N	76						149	
02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	3			N	-0-						149	
03	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11038	3	70	9	N	64		158	1			55	
04	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10741	3	54	9	N	49						104	
*05	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10450	3	61	9	N	55						159	
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528																		
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	950	3	34	9	N	31						94	
01	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-						94	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-						94	
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1851	3	94	9	N	85						179	
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	N	16						195	
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	619	3	41	9	N	37						232	
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553																		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-						80	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-						80	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-						80	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						80	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						80	
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-						80	
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418																		
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4387	3	142	9	N	129						346	
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3755	3	149	9	N	135						481	
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4047	3	394	9	N	358		358	1			481	
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3241	3	179	9	N	163		163	1			481	
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-						481	
*05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-						481	
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690																		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746																		
12	3224 X	2440	-0-	-784	-0-	2409	3	31	9	N	28						155	
01	3224 X	2035	-0-	-1189	-0-	2014	3	21	9	N	19						174	
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-						174	
03	2852 X	1830	-0-	-1022	-0-	1812	3	18	9	N	16						190	
04	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	2485	3	24	9	N	22						212	
05	3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	2020	3	17	9	N	15						227	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
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										
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			30
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			30
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			30
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			30
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
12	2263 N	939	-0-	-1324	-0-	935	3	4	9	N	4			94
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	3	18	9	N	16			110
02	1540 N	1363	-0-	-177	-0-	1363	3			N	-0-			110
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1510	3	33	9	N	30			140
04	1740 N	1181	-0-	-559	-0-	1126	3	55	9	N	50			190
05	1519 N	708	-0-	-811	-0-	697	3	11	9	N	10			200
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
12	7843 X	1941	-0-	-5902	-0-	1932	3	9	9	N	8			172
01	7843 X	47	-0-	-7796	-0-	47	3			N	-0-			172
02	7084 X	6314	-0-	-770	-0-	6314	3			N	-0-			172
03	7843 X	455	-0-	-7388	-0-	409	3	46	9	N	42	174	1	40
04	7590 X	7058	-0-	-532	-0-	6992	3	66	9	N	60			100
05	7006 X	1036	-0-	-5970	-0-	1026	3	10	9	N	9			109
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3447	3	294	9	N	267	365	1	102
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3243	3	292	9	N	265	182	1	185
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2795	3	392	9	N	356	356	1	185
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3034	3	131	9	N	119	84	1	220
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2724	3	242	9	N	220	360	1	80
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2646	3	300	9	N	273	179	1	174
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276														
12	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	1312	3	13	9	N	12			109
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1766	3	160	9	N	145			254
02	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1876	3	190	9	N	173	173	1	254
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			254
04	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1546	3	190	9	N	173	173	1	254
05	2294 N	1232	-0-	-1062	-0-	1232	3			N	-0-			254

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						219
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						219
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						219
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						219
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						219
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
12	5187	X		5187	-0-	-0-	-0-	5104	3	83	9	N	352
01	4212	X		4212	-0-	-0-	-0-	4154	3	58	9	N	219
02	3368	X		3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	219
03	2980	X		2980	-0-	-0-	-0-	2831	3	149	9	N	354
04	3256	X		3256	-0-	-0-	-0-	3210	3	46	9	N	212
05	2666	X		754	-0-	-1912	-0-	743	3	11	9	N	222
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
12	8184	X		4592	-0-	-3592	-0-	4239	3	353	9	N	200
01	6603	X		2875	-0-	-3728	-0-	2620	3	255	9	N	84
02	3668	X		2577	-0-	-1091	-0-	2577	3			N	84
03	4588	X		4368	-0-	-220	-0-	3869	3	499	9	N	185
04	4514	X		4514	-0-	-0-	-0-	4214	3	300	9	N	130
05	4588	X		2525	-0-	-2063	-0-	2282	3	243	9	N	174
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
12	5456	X		5456	-0-	-0-	-0-	5401	3	55	9	N	190
01	4720	X		4720	-0-	-0-	-0-	4676	3	44	9	N	230
02	4530	X		4530	-0-	-0-	-0-	4335	3	195	9	N	230
03	5456	X		2897	-0-	-2559	-0-	2897	3			N	230
04	5280	X		4264	-0-	-1016	-0-	4264	3			N	230
05	5456	X		1744	-0-	-3712	-0-	1744	3			N	230
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
12	10013	X		9846	-0-	-167	-0-	9215	3	631	9	N	48
01	10013	X		9184	-0-	-829	-0-	8523	3	661	9	N	115
02	8596	X		8338	-0-	-258	-0-	7773	3	565	9	N	115
03	9858	X		9756	-0-	-102	-0-	9159	3	597	9	N	122
04	9540	X		9380	-0-	-160	-0-	8799	3	581	9	N	130
05	10075	X		9084	-0-	-991	-0-	8585	3	499	9	N	48
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811														
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										
12	5177	X	4368	-0-	-809	-0-	4337	3	31	9	N	28		172
01	4681	X	3374	-0-	-1307	-0-	3352	3	22	9	N	20		192
02	4228	X	3747	-0-	-481	-0-	3747	3			N	-0-		192
03	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	4190	3	87	9	N	79		271
04	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	3884	3	29	9	N	26	185 1	112
05	4371	X	1505	-0-	-2866	-0-	1480	3	25	9	N	23		135
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738														
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	2		167
01	4619	X	140	-0-	-4479	-0-	134	3	6	9	N	5		172
02	3444	X	42	-0-	-3402	-0-	42	3			N	-0-		172
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		172
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10822	3	87	9	N	79		251
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	3	22	9	N	20	184 1	87
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		184
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-		184
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		184
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		184
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		184
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		184
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296														
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8336	3	752	9	N	684	739 1	152
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	7657	3	790	9	N	718	726 1	144
02	7336	X	5915	-0-	-1421	-0-	5330	3	585	9	N	532	532 1	144
03	8122	X	4071	-0-	-4051	-0-	3808	3	263	9	N	239	184 1	199
04	7860	X	4682	-0-	-3178	-0-	4297	3	385	9	N	350	364 1	185
05	8122	X	5209	-0-	-2913	-0-	4785	3	424	9	N	385	350 1	220
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946														
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
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	EOM BALANCE
12	4774 X	1444	-0-	-3330	-0-	1134 3	310 9	N		282	180 1		244
01	4774 X	3256	-0-	-1518	-0-	3052 3	204 9	N		185			429
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N		181	181 1		429
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3503 3	80 9	N		73	358 1		144
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3625 3	329 9	N		299	353 1		90
05	3255 X	1445	-0-	-1810	-0-	1309 3	136 9	N		124			214
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
12	3875 X	3557	-0-	-318	-0-	3291 3	266 9	N		242	347 1		122
01	3782 X	3400	-0-	-382	-0-	3136 3	264 9	N		240	182 1		180
02	3528 X	3075	-0-	-453	-0-	2880 3	195 9	N		177	177 1		180
03	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	3488 3	274 9	N		249	175 1		254
04	4350 X	3743	-0-	-607	-0-	3484 3	259 9	N		235	354 1		135
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3676 3	278 9	N		253	178 1		210
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127													
12	2790 X	1416	-0-	-1374	-0-	1313 3	103 9	N		94			271
01	3100 X	1921	-0-	-1179	-0-	1801 3	120 9	N		109	181 1		199
02	2800 X	172	-0-	-2628	-0-	172 3		N		-0-			199
03	3100 X	1343	-0-	-1757	-0-	1222 3	121 9	N		110	184 1		125
04	1860 X	642	-0-	-1218	-0-	585 3	57 9	N		52			177
05	1922 X	73	-0-	-1849	-0-	59 3	14 9	N		13			190
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327													
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5357 3	119 9	N		108			287
01	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5624 3	129 9	N		117			404
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4778 3	403 9	N		366	366 1		404
03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005 3		N		-0-			404
04	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	4852 3	205 9	N		186	186 1		404
05	5766 X	5429	-0-	-337	-0-	5254 3	175 9	N		159	159 1		404
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800													
12	6014 X	4441	-0-	-1573	-0-	4281 3	160 9	N		145			459
01	5022 X	1323	-0-	-3699	-0-	1299 3	24 9	N		22			481
02	4172 X	2207	-0-	-1965	-0-	2012 3	195 9	N		177	177 1		481
03	4619 X	3088	-0-	-1531	-0-	3088 3		N		-0-			481
04	4290 X	4050	-0-	-240	-0-	4025 3	25 9	N		23	178 1		326
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5151 3	132 9	N		120			446
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			126

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564																		
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
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-							N	-0-					229
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-			3094	3	219	9	N	199	176	1			252
02	2856 X	1004	-0-	-1852	-0-			803	3	201	9	N	183	183	1			252
03	3162 X	193	-0-	-2969	-0-			169	3	24	9	N	22	179	1			95
04	3210 X	3103	-0-	-107	-0-			2884	3	219	9	N	199	177	1			117
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-							N	13					130
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010																		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853																		
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			1399	3	352	9	N	320	322	1			100
01	2015 N	1273	-0-	-742	-0-			1011	3	262	9	N	238	178	1			160
02	1568 N	886	-0-	-682	-0-			693	3	193	9	N	175	175	1			160
03	1736 N	1642	-0-	-94	-0-			1224	3	418	9	N	380	356	1			184
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			1252	3	261	9	N	237	176	1			245
05	992 N	617	-0-	-375	-0-			514	3	103	9	N	94	179	1			160
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																		
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-			931	3	66	9	N	60					152
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			994	3	75	9	N	68					220
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-			874	3	199	9	N	181	181	1			220
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-			971	3			N	-0-					220
04	720 N	667	-0-	-53	-0-			663	3	4	9	N	4	164	1			60
05	744 N	696	-0-	-48	-0-			637	3	59	9	N	54					114
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																		
12	21514 X	5927	-0-	-15587	-0-			4793	3	1134	9	N	1031	1082	1			382
01	11160 X	5926	-0-	-5234	-0-			4853	3	1073	9	N	975	1183	1			174
02	8876 X	5256	-0-	-3620	-0-			4677	3	579	9	N	526	526	1			174
03	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-			14291	3	2283	9	N	2075	1947	1			302
04	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-			8516	3	952	9	N	865	890	1			277
05	5921 X	5888	-0-	-33	-0-			5335	3	553	9	N	503	529	1			251
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																		
12	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-			15912	3	1606	9	N	1460	1736	1			110
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-			3529	3	815	9	N	741	606	1			245
02	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-			9160	3	971	9	N	883	883	1			245
03	2077 X	243	-0-	-1834	-0-			58	3	185	9	N	168	168	1			245
04	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-			6674	3	848	9	N	771	856	1			160
05	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-			18918	3	2077	9	N	1888	1948	1			100

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
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
12	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	9699	3	683	9	N	621	541	1	374
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4195	3	532	9	N	484	708	1	150
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-			150
03	8618 X	3770	-0-	-4848	-0-	3101	3	669	9	N	608	538	1	220
04	8340 X	7012	-0-	-1328	-0-	6617	3	395	9	N	359	177	1	402
05	8618 X	2618	-0-	-6000	-0-	2429	3	189	9	N	172	350	1	224
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
12	1023 N	636	-0-	-387	-0-	60	3	576	9	N	524	350	1	448
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	794	3	179	9	N	163	352	1	259
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	804	3	395	9	N	359	359	1	259
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	904	3	340	9	N	309	346	1	222
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	845	3	367	9	N	334	180	1	376
05	1271 N	993	-0-	-278	-0-	673	3	320	9	N	291	351	1	316
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
12	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	4864	3	481	9	N	437	332	1	438
01	4960 X	4857	-0-	-103	-0-	4419	3	438	9	N	398	348	1	488
02	4676 X	2978	-0-	-1698	-0-	2782	3	196	9	N	178	178	1	488
03	5332 X	2307	-0-	-3025	-0-	1570	3	737	9	N	670	539	1	619
04	5160 X	2802	-0-	-2358	-0-	2778	3	24	9	N	22	548	1	93
05	5332 X	3605	-0-	-1727	-0-	2988	3	617	9	N	561	525	1	129
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	N	30			205
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	33	3	39	9	N	35			240
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33	3	200	9	N	182	182	1	240
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			240
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			240
05	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-			240
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1794	3	186	9	N	169			426
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1543	3	180	9	N	164	176	1	414
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	832	3	191	9	N	174	174	1	414
03	1922 N	1164	-0-	-758	-0-	1118	3	46	9	N	42			456
04	1680 N	1163	-0-	-517	-0-	1023	3	140	9	N	127	353	1	230
05	1922 N	1086	-0-	-836	-0-	930	3	156	9	N	142			372
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
12	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3037	3	493	9	N	448	498	1	150
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2708	3	310	9	N	282	355	1	77
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	1731	3	388	9	N	353	353	1	77
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2234	3	332	9	N	302	167	1	212
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2036	3	371	9	N	337	350	1	199
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4860	3	462	9	N	420	530	1	89
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977												
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
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1112 3	257 9	N	234	175 1		209
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	956 3	260 9	N	236	161 1		284
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	892 3		N	-0-			284
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	998 3	504 9	N	458	538 1		204
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1143 3	252 9	N	229	182 1		251
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1417 3	259 9	N	235	179 1		307
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513												
12	1426 N	1054	-0-	-372	-0-	912 3	142 9	N	129	162 1		124
01	2480 N	1185	-0-	-1295	-0-	1018 3	167 9	N	152			276
02	2268 N	1066	-0-	-1202	-0-	869 3	197 9	N	179	179 1		276
03	1054 N	746	-0-	-308	-0-	746 3		N	-0-			276
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	892 3	105 9	N	95	169 1		202
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	970 3	70 9	N	64	176 1		90
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161												
12	24707 X	17729	-0-	-6978	-0-	15576 3	2153 9	N	1957	2167 1		189
01	23591 X	17101	-0-	-6490	-0-	14850 3	2251 9	N	2046	1979 1		256
02	20188 X	15755	-0-	-4433	-0-	13795 3	1960 9	N	1782	1782 1		256
03	22351 X	16390	-0-	-5961	-0-	14410 3	1980 9	N	1800	1812 1		244
04	18120 X	15962	-0-	-2158	-0-	14057 3	1905 9	N	1732	1791 1		185
05	18600 X	16194	-0-	-2406	-0-	14299 3	1895 9	N	1723	1601 1		307
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072												
12	98859 X	81386	-0-	-17473	-0-	74809 3	6577 9	N	5979	5904 1		756
01	96100 X	78719	-0-	-17381	-0-	72562 3	6157 9	N	5597	5560 1		793
02	84980 X	71208	-0-	-13772	-0-	65683 3	5525 9	N	5023	5023 1		793
03	92969 X	78781	-0-	-14188	-0-	72763 3	6018 9	N	5471	5601 1		663
04	80760 X	75102	-0-	-5658	-0-	69546 3	5556 9	N	5051	4908 1		806
05	86459 X	74628	-0-	-11831	-0-	69199 3	5429 9	N	4935	5075 1		666
FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456												
12	0	243964	-0-	243964	362617	229899 3	14065 9	N	12786	12831 1		103
01	0	229084	-0-	229084	591701	215304 3	13780 9	N	12527	12515 1		115
02	790484 X	198783	-0-	-591701	-0-	185003 3	13780 9	N	12527	10485 1		2157
03	225928 X	208555	-0-	-17373	-0-	196287 3	12268 9	N	11153	11241 1		2069
04	218640 X	183062	-0-	-35578	-0-	174221 3	8841 9	N	8037	9804 1		302
05	225928 X	175187	-0-	-50741	-0-	164508 3	10679 9	N	9708	9724 1		286
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												
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-			-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)												49B		CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC																							
LEMMER, J.																							
												//CONT.//		57233 223		ASSOCIATED							
												//CONT.//		215343				RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814	
												WELL #:		11									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)												57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC												215343											
BELCHER, W. T. "A"												WELL #:		43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
MANVEL (MIOCENE)												57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC												215343											
BELCHER, W.T. "A"												WELL #:		26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
MAPLE BRANCH (YEGUA)												57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER					
COBRA OIL & GAS CORPORATION												163000											
VICK UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312			
12	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3907	2	2331	9	N	2119	2092	1			389			
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2	1982	9	N	1802	1692	1			499			
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	3	1907	9	N	1734	2013	1			220			
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2	2169	9	N	1972	1714	1			478			
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2	1870	9	N	1700	1855	1			323			
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	1983	9	N	1803	1738	1			388			
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)												57299 757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP												521516											
TICONDEROGA GAS UNIT A												WELL #:		2		RRCID -> 281611		COMPL. DATE 07/19/2024		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 4677 - 5144			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-303			57468 500 778196	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER		
WELL #:	1	RRCID ->	249134	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 12388 - 12498
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
12	301 N	301	-0-	-0-	237 2	64 9	58	129
01	13 N	13	-0-	-0-	12 2	1 9	1	96
02	393 N	393	-0-	-0-	226 2	167 9	152	248
03	613 N	613	-0-	-0-	460 2	153 9	139	203
04	643 N	643	-0-	-0-	510 2	133 9	121	136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	136
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGiant 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT			57578 114 013365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:	15F	RRCID ->	147825	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8016 - 8026
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
OHIO SUN UNIT			WELL #:	13ET	RRCID ->	184618	COMPL. DATE	03/10/2001
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	293605	COMPL. DATE	10/01/2022
12	2077 X	1287	-0-	-790	1287 2		Y	-0-
01	1922 X	1145	-0-	-777	1145 2		Y	-0-
02	1540 X	1270	-0-	-270	1270 2		Y	-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-
04	1110 N	944	-0-	-166	944 2		Y	-0-
05	1395 N	1100	-0-	-295	1100 2		Y	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT			57578 228 013365	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:	6J	RRCID ->	122874	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 8178 - 8186
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA												
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784												
M	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900) // CONT. // 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC // CONT. // 013365									
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926									
12	5518	X	3697	-0-	-1821	-0-	3697 2	N	-0-
01	5518	X	2930	-0-	-2588	-0-	2930 2	N	-0-
02	4452	X	3874	-0-	-578	-0-	3874 2	N	-0-
03	4929	X	3629	-0-	-1300	-0-	3629 2	N	-0-
04	4770	X	3663	-0-	-1107	-0-	3663 2	N	-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2	N	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365									
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365									
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)				57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 14F	RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8626 -	8630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)				57578 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO SUN UNIT				WELL #: 2E	RRCID -> 132362	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 2982 -	3138				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO SUN UNIT				WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6890 -	6900				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7514 -	7518				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)										57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365											
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
05	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)										57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
MCLEAN ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 8000 - 9947			
12	01	02	03	04	05	DLQ G-10	25	-0-	25	43	8	1	17	2	Y	-0-					27
01	01	02	03	04	05	97 N	54	-0-	-43	-0-	29	1	25	2	Y	-0-					27
02	01	02	03	04	05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					27
03	01	02	03	04	05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					27
04	01	02	03	04	05	60 N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					27
05	01	02	03	04	05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	-0-					27
MARRS MCLEAN (MCLEAN)										57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836											
BROUSSARD										WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717			
12	01	02	03	04	05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							202
01	01	02	03	04	05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							202
02	01	02	03	04	05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							202
03	01	02	03	04	05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							202
04	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							202
05	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							202
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)										57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136											
G. W. BROWN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 270295		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11008 - 11022			
12	01	02	03	04	05	15004 #	9751	-0-	-5253	-0-	9668	2	83	9	N	75					249
01	01	02	03	04	05	15004 #	3573	-0-	-11431	-0-	3534	2	39	9	N	35					284
02	01	02	03	04	05	13552 #	9288	-0-	-4264	-0-	9211	2	77	9	N	70	179	1			175
03	01	02	03	04	05	12803 #	10835	-0-	-1968	-0-	10737	2	98	9	N	89					264
04	01	02	03	04	05	10830 #	2503	-0-	-8327	-0-	2478	2	25	9	N	23					287
05	01	02	03	04	05	10292 #	8744	-0-	-1548	-0-	8613	2	131	9	N	119	172	1			234
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)										57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
B & G ENERGY CORPORATION										040403											
DANIEL, BILL GOVERNOR										WELL #: 1		RRCID -> 182329		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9188 - 9194			
12	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							67
01	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							67
02	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							67
03	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							67
04	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							67
05	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							67
PLUGGED AND ABANDONED										04/02/2019											

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)				57787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
PURE, ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF. 14676	-	14684
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
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		169
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
PURE ET AL GU				WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	-	3433
12	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 173				WELL #: 2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 1798	-	1801
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 199				WELL #: 1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2702	-	2706
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 172				WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547	-	2556
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2881 - 2884
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595					
STATE BLOCK 483-L			WELL #: 1	RRCID -> 081915	COMPL. DATE 07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF. 6172 - 6178
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6	RRCID -> 127640	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7710 - 7718
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D	RRCID -> 133690	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7130 - 7138
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6526 - 6606
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7235 - 7245
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342														
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606														
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595														
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) //CONT.// 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322															
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) //CONT.// 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																			
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																			
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785																			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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																			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2				N	-0-					32	
02	683 R	683	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2		3	9	N	3					35	
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	2		3	9	N	3					38	
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2				N	-0-					38	
*05	3100 N	9054	-0-	-0-	5954	5954	8946	2		108	9	N	98					136	
MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																			
OLIPDP II, LLC 100467																			
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																			
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467																			
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880																			
M	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																			
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																			
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11955 - 11970																			
12	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	465 1	8606 2	N	111									225
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	122 9	5443 2	N	52	188	1							89
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	375 1	2305 2	N	35									124
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	57 9	7312 2	N	85									209
*04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	330 1	7214 2	N	78	183	1							104
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	39 9		N	NO RPT									104
MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																			
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920																			
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	937 2	47 9	N	43									122
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1224 2	160 9	N	145									267
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	980 2	10 9	N	9	176	1							100
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1221 2	18 9	N	16									116
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1057 2	18 9	N	16									132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									132
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																			
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718	
12	806 X	339	-0-	-467	-0-	339	2		92
01	806 X	294	-0-	-512	-0-	294	2		92
02	728 X	161	-0-	-567	-0-	161	2		92
03	651 X	245	-0-	-406	-0-	245	2		92
04	630 X	276	-0-	-354	-0-	276	2		92
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		92
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706	
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		27
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		27
02	504 X	58	-0-	-446	-0-	58	2		27
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				27
04	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		27
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		27
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A	
12	465 N	59	-0-	-406	-0-	59	2		42
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		42
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		42
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1 9	43
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		43
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		43
MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
MERTA		WELL #: 1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848	
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		62
01	651 N	203	-0-	-448	-0-	203	2		62
02	840 N	103	-0-	-737	-0-	103	2		62
03	713 N	357	-0-	-356	-0-	357	2		62
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3 9	65
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		65
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116

MELLON (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BURKE, FRANCES P. ET AL				60357 500 101415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1				RRCID -> 070715	COMPL. DATE 01/21/1977	TOTAL DEPTH 10606	PERF.10410	- 10420									
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARKLEY				WELL #: 1	RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10333	- 10350								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEMON, RICHARD G. KAACK, JOHN UNIT				496332	WELL #: 1	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251	- 10299							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
PLUGGED AND ABANDONED				08/25/1997													

MENARD CREEK (COOK MTN) JMC RESOURCES CORP. KIRBY				60423 200 427742	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK				
WELL #: 1				RRCID -> 121636	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 6832	- 6873									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

MENEFFEE (RAUN-YEGUA) ATASCA RESOURCES, INC. RAUN				60476 895 035643	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
WELL #: 1				RRCID -> 204228	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7510	- 7515									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0														

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
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
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
RAUN, N.		WELL #: 3	RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7611	- 7617
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
MENEFE (YEGUA EY 9850)		60476 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KALER ENERGY CORP.		450261								
STOCKTON GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 297146		COMPL. DATE 05/17/2023		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9282	- 9349
12	01	18600	45140	-0-	26540	26540	43516 2	1624 9	N	1476 1058 1 591
02	03	13139	61196	-0-	48057	135581	59246 2	1950 9	N	1773 1965 1 307
04	05	18600	42316	-0-	23716	159297	41051 2	1265 9	N	1150 1047 1 410
05		18000	23155	-0-	5155	164452	22486 2	669 9	N	608 536 1 482
05		18600	NO RPT	-0-	-18600	145852			N	NO RPT 482
MENEFE (YEGUA 10050)		60476 990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
CRANEK GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9957	- 10081
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447								
EGYPT SWD		WELL #: 1	RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH	5217	PERF. 3190	- 3210
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517								
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1	RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7999	- 8424
12	01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	280 3	1513 9	Y	1375 1446 1 112
02	03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	542 3	1745 9	Y	1586 1347 1 351
04	05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173 3	1629 9	Y	1481 1571 1 261
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	150 3	1922 9	Y	1747 1680 1 328
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	436 3	1592 9	Y	1447 1511 1 264
05		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	307 3	1323 9	Y	1203 1213 1 254

MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE				60589 100 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
WELL #:				2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8534 R	8534	-0-	-0-	-0-	2786 351 9	1	5397	2	Y	319	308	1		297
01	8122 #	6926	-0-	-1196	-0-	2940 257 9	1	3729	2	Y	234	316	1		215
02	7336 #	5821	-0-	-1515	-0-	2128 205 9	1	3488	2	Y	186	289	1		112
03	10249	7155	-0-	-3094	-0-	2273 334 9	1	4548	2	Y	304	132	1		284
*04	10144	7037	-0-	-3107	-0-	2147 275 9	1	4615	2	Y	250	309	1		225
*05	7492	7492	-0-	-0-	-0-	2383 318 9	1	4791	2	Y	289	149	1		365
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			
12	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	543 107 9	1	1052	2	Y	97	191	1		168
01	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	668 61 9	1	847	2	Y	55				223
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	492 77 9	1	806	2	Y	70	185	1		108
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	419 66 9	1	838	2	Y	60				168
04	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	433 95 9	1	931	2	Y	86	172	1		82
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	525 56 9	1	1056	2	Y	51				133
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:		7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	146	1	283	2	Y	-0-				-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	171	1	217	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	124	1	203	2	Y	-0-				-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	156	1	313	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	111	1	239	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	280	-0-	-92	-0-	93	1	187	2	Y	-0-				-0-
FOSTER LUMBER CO				WELL #:		3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364	
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	96	1	185	2	Y	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	154	1	196	2	Y	-0-				-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	97 13 9	1	159	2	Y	12				12
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	165	1	330	2	Y	-0-				12
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	102	1	220	2	Y	-0-	12	1		-0-
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	70	1	141	2	Y	-0-				-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-				55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	7	1	11	2	Y	-0-				55
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-				55
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-				55
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-				55

MERCY (10400 WILCOX)			//CONT.//			60589 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
FOSTER MINERALS "D"			WELL #:			1		RRCID -> 168291			COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472					
M 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	
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-			127	1	247	2	Y	2	2	1			2	
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-			159	1	202	2	Y	26	4	1			24	
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-			97	1	160	2	Y	50	44	1			30	
03	372	N	267	-0-	-105	-0-			84	1	168	2	Y	14	31	1			13	
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-			122	1	263	2	Y	10	14	1			9	
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-			211	1	423	2	Y	12	6	1			15	
									13	9										
BERGER-CARNES			WELL #:			2		RRCID -> 168292			COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BERGER CARNES UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 235004			COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					5	
CENTRAL COAL & COKE			WELL #:			1 B		RRCID -> 290464			COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10739 - 10963					
12	3038	X	1373	-0-	-1665	-0-			451	1	874	2	N	44	45	1			41	
01	3069	X	536	-0-	-2533	-0-			224	1	284	2	N	25	43	1			23	
02	2772	X	2120	-0-	-652	-0-			791	1	1297	2	N	29	35	1			17	
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-			1215	1	2432	2	N	41	20	1			38	
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-			1045	1	2247	2	N	29	41	1			26	
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-			946	1	1902	2	N	38	17	1			47	
									42	9										
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650																	
MERCY GAS UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 172018			COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231					
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-			620	1	234	9	N	213	188	1			194	
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-			620	1	245	9	N	223	362	1			55	
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-			560	1	254	9	N	231	179	1			107	
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-			620	1	266	9	N	242	180	1			169	
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-			600	1	222	9	N	202	179	1			192	
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-			620	1	183	9	N	166	181	1			17	
																			7	

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	1 B	RRCID -> 143339	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 11858	PERF. 10953	- 10963	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 367-L				WELL #:	3	RRCID -> 104063	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5820	- 5856	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 367-L				WELL #:	2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6084	- 6103	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)				61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 367-L				WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775	- 6790	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
MIDFIELDS, S W (9150)				61054 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAG EXPLORATION LLC				102971							
WADSWORTH, A. H.				WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096	- 9149	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		62 N	20	-0-	-42	-0-			5	1	4	2	N		10					110
									11	9										
01		62 N	14	-0-	-48	-0-			1	2	13	9	N		12					122
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-			2	1	66	2	N		13					135
									14	9										
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-			1	1	26	2	N		10					145
									11	9										
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-			1	1	33	2	N		19					164
									21	9										
05		62 N	60	-0-	-2	-0-			1	1	42	2	N		15					179
									17	9										
MILTON, E. (WILCOX 9800)			61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS										
PETROTX OPERATING, LLC			660964																	
EAST MILTON UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000										
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					45
HAMILL SWD			WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)			61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171																	
BUSCH GAS UNIT 0/A			WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY			252017																	
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1			WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 10187 - 10260										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
PETROTX OPERATING, LLC 660964 GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180															
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
12	1022 X	194	-0-	-0-	-828	-0-	12 1	9	181	2	Y	1			444
01	155 X	110	-0-	-0-	-45	-0-	6 1	1	101	2	Y	3	7	1	440
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	9	2499	2	Y	13			453
03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	-0-	393 1	9	8697	2	Y	78	133	1	398
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	-0-	363 1	9	8067	2	Y	18			416
05	3100 N	8831	-0-	-0-	5731	5731	375 1	9	8426	2	Y	27	69	1	374
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-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															
12	7347 X	5464	-0-	-0-	-1883	-0-	5323	2	141	9	N	128	48	1	125
01	7347 X	6190	-0-	-0-	-1157	-0-	6111	2	79	9	N	72			197
02	6636 X	5766	-0-	-0-	-870	-0-	5666	2	100	9	N	91	220	1	68
03	6510 X	6385	-0-	-0-	-125	-0-	6287	2	98	9	N	89			157
04	6300 X	5637	-0-	-0-	-663	-0-	5539	2	98	9	N	89	41	1	205
05	6386 X	5838	-0-	-0-	-548	-0-	5771	2	67	9	N	61	186	1	80
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILTON, N. (13000)														CNTY: HARRIS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
HAMILL ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210															
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
12	7719 X	6808	-0-	-911	-0-	6686	2	122	9	N	111	231	1		75
01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7144	2	42	9	N	38				113
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6967	2	113	9	N	103	44	1		172
03	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7774	2	79	9	N	72	169	1		75
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7063	2	120	9	N	109	50	1		134
05	7843 X	7835	-0-	-8	-0-	7777	2	58	9	N	53				187
HAMILL ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132															
12	4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4229	2	62	9	N	56	34	1		134
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4849	2	56	9	N	51				185
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4952	2	47	9	N	43	201	1		27
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5296	2	40	9	N	36				63
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5060	2	76	9	N	69	35	1		97
05	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5095	2	36	9	N	33				130
BUSCH GAS UNIT O/A															
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050															
12	2077 N	1559	-0-	-518	-0-	1534	2	25	9	Y	23	13	1		60
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	Y	8				68
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	Y	21	12	1		77
03	T. A.	2089	-0-	2089	2089	2075	2	14	9	Y	13				90
04	T. A.	1461	-0-	1461	3550	1442	2	19	9	Y	17	12	1		95
05	T. A.	1791	-0-	1791	5341	1778	2	13	9	Y	12				107
SWEENEY GU #2															
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104															
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1		169
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-				169
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1		169
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				169
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1		169
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				169
SWEENEY GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100															
12	3379 X	3233	-0-	-146	-0-	3201	2	32	9	N	29	25	1		109
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3360	2	17	9	N	15				124
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	N	26	20	1		130
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3310	2	19	9	N	17				147
04	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	3194	2	30	9	N	27	22	1		152
05	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	3292	2	9	9	N	8				160
PETROTX OPERATING, LLC															
HAMILL GAS UNIT #1															
WELL #: 660964 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A															
12	1693 N	644	-0-	-1049	-0-	553	1	62	2	Y	26				276
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	341	1	31	2	Y	8				284
02	392 N	168	-0-	-224	-0-	128	1	23	2	Y	15	36	1		263
03	651 N	250	-0-	-401	-0-	207	1	35	2	Y	7	23	1		247
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	220	1	43	2	Y	8	43	1		212
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	185	1	34	2	Y	12	23	1		201

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL G. U. #3														
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
//CONT.// 660964														
WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1958 N	529	-0-	-1429	-0-	461 17 9	51 2	Y			15			15
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	479 14 9	43 2	Y			13			28
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	395 14 9	72 2	Y			13	35 1		6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	451 31 9	77 2	Y			28	34 1		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	422 90 9	82 2	Y			82	82 1		-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	433 32 9	81 2	Y			29	29 1		-0-
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234														
12	3100 N	1697	-0-	-1403	3109	1487 44 9	166 2	Y			40			196
01	3100 N	1661	-0-	-1439	1670	1489 37 9	135 2	Y			34			230
02	2800 N	1612	-0-	-1188	482	1320 52 9	240 2	Y			47	89 1		188
03	2651 N	2169	-0-	-482	-0-	1799 64 9	306 2	Y			58	65 1		181
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1386 98 9	270 2	Y			89	270 1		-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1629 109 9	304 2	Y			99	99 1		-0-
GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030														
12	26426 X	7019	-0-	-19407	-0-	412 55 9	6552 2	Y			50			1249
01	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	367 176 9	6097 2	Y			160	168 1		1241
02	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	300 64 9	5838 2	Y			58			1299
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	286 62 9	6314 2	Y			56	50 1		1305
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	256 13 9	5705 2	Y			12			1317
05	5890 X	5780	-0-	-110	-0-	246 20 9	5514 2	Y			18	117 1		1218
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006														
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y			1			1
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	125 2	1 9	Y			1			2
02	336 N	4	-0-	-332	-0-	4 2		Y			-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			23	25 1		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y			-0-			-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964						
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119	COMPL. DATE 06/25/1999	TOTAL DEPTH 13973	PERF. 14367	- 14393	
M	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
12	18981 X	4274	-0-	-14707	-0-	4243 2	31 9	Y	28	506
01	4402 X	4064	-0-	-338	-0-	4030 2	34 9	Y	31	537
02	3976 X	3679	-0-	-297	-0-	2 1	3647 2	Y	27	564
						30 9				
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	4208 2	99 9	Y	90	654
04	4260 X	4021	-0-	-239	-0-	3985 2	36 9	Y	33	539
05	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3900 2	31 9	Y	28	567
MOHAT (3300)				62373 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 284720	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 4141	- 4151	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORES (YEGUA EY-2)				62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		99	RRCID -> 007428	COMPL. DATE 07/27/1953	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7192	- 7236	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID -> 069676	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 7162	PERF. N/A		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	163	134
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	138	90
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7826	- 7840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID -> 007423	COMPL. DATE 11/26/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6675	- 6690	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MOORES (YEGUA 7300)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M.														
62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051														
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MOORES (YEGUA 7400)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MOORES (YEGUA 7600)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
MOORES ORCHARD														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MOORE, J.M. ETAL														
WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MOORES ORCHARD*														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ETAL														
62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MOORES ORCHARD*			//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648															
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		159	RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL	DEPTH	7015	PERF.	N/A						
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	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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	
12	6820	6751	-0-	-69	-0-	1000	1	5751	2	N	-0-		27
01	9314	8067	-0-	-1247	-0-	1000	1	7067	2	N	-0-		27
02	10264	8212	-0-	-2052	-0-	1000	1	7017	2	N	177	2	27
						195	9						
03	9380	8100	-0-	-1280	-0-	1000	1	6905	2	N	177	177 2	27
						195	9						
04	7154	6877	-0-	-277	-0-	1000	1	5877	2	N	-0-		27
05	6820	5370	-0-	-1450	-0-	1000	1	4370	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MOORE			WELL #:	12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798	-	7815
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)				62849 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546						
MORELAND ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282913	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7912 - 7966
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
PLUGGED AND ABANDONED				01/25/2024						

MOSS BLUFF, NORTH SILVERBROOK OPERATING II LLC GALLOWAY GAS UNIT 1				63159 001 101926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796	
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			100
MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN				63161 500 447952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.	9436 - 9444	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
MARIALLAN				WELL #:	1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL	DEPTH	10724	PERF.	10442 - 10500	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) MBX OPERATING LLC SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				63192 500 101199	ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL	DEPTH	6848	PERF.	6596 - 6602	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) MBX OPERATING LLC DAVIS, SWILLEY				63196 500 101199	ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	6855	PERF.	6486 - 6544	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) MBX OPERATING LLC VINSON, P. E.				63197 250 101199	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	4	RRCID ->	191313	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL	DEPTH	6981	PERF.	6890 - 6893	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14 1	559 3	4 4	N	12			15
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 1	891 3	1 4	N	2			17
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29 1	1106 3	2 4	N	3			20
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	33 1	1212 3	1 4	N	2			22
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31 1	1017 3	3 9	N	3			25
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	32 1	1256 3		N	-0-			25

WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028 - 20322				
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15 1	600 3	4 4	N	5			22
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			22
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	11 1	415 3	3 4	N	5			27
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	36 1	1325 3	6 9	N	21			48
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	10 4	23 9		N	11			59
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	28 1	930 3	12 9	N	81			140
						14 1	531 3	23 4					

WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11442 - 19860				
12	2666 X	2338	-0-	-328	-0-	59 1	2274 3	5 4	N	-0-			25
01	2666 X	1263	-0-	-1403	-0-	48 1	1210 3	5 4	N	-0-			25
02	2408 X	1863	-0-	-545	-0-	47 1	1811 3	5 4	N	-0-			25
03	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	66 1	2468 3	5 4	N	-0-			25
04	2580 X	2240	-0-	-340	-0-	65 1	2175 3	5 4	N	-0-			25
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	67 1	2608 3	5 4	N	-0-			25

RIBEYE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 191426	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11826 - 17233				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)														
EOG RESOURCES, INC.														
TANQUERAY UNIT														
WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 13481 - 21295														
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
12	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	5 1	10626 3	N	14					180
01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	263 4	15 9	N	16					196
02	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	5 1	8361 3	N	55					251
03	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	260 4	18 9	N	38					289
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	5 1	7340 3	N	19					308
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	235 4	61 9	N	46	178	1			176
						5 1	7613 3	N						
						259 4	42 9	N						
						6895 3	8 4	N						
						21 9		N						
						5 1	6591 3	N						
						257 4	51 9	N						
MOTT SLOUGH (YEGUA)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
SRUBAR, DOROTHY														
WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	137 1	987 2	N	-0-					20
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	162 1	1380 2	N	3					23
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	3 9		N	-0-					23
						199 1	1657 2	N						
ZBORIL, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778														
12	589 N	378	-0-	-211	-0-	35 1	336 2	N	6					58
01	806 N	408	-0-	-398	-0-	7 9		N						
02	756 N	136	-0-	-620	-0-	42 1	363 2	N	3					61
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	3 9		N						
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	-0-					61
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	42 1	304 2	N	2					63
						2 9		N						
						137 1	1164 2	N	6					69
						7 9		N						
						156 1	1300 2	N	2					71
						2 9		N						
NAISER, J.E. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861														
12	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	342 1	3267 2	N	97					122
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	107 9		N						
02	3836 X	1283	-0-	-2553	-0-	427 1	3712 2	N	72	157	1			37
03	4247 X	3814	-0-	-433	-0-	79 9		N						
04	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	140 1	1118 2	N	23					60
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	25 9		N						
						455 1	3282 2	N	70					130
						77 9		N						
						570 1	4851 2	N	81	161	1			50
						89 9		N						
						630 1	5231 2	N	79					129
						87 9		N						

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER, J. E. ESTATE			//CONT.// WELL #:		63277 500 263648 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 133342		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/1990			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	300	1	2869	2	N	-0-				100
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	375	1	3263	2	N	-0-				100
02	3220 X	1018	-0-	-2202	-0-	113	1	905	2	N	-0-				100
03	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	353	1	2550	2	N	2				102
						2	9								
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	385	1	3270	2	N	2				104
						2	9								
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	392	1	3253	2	N	1				105
						1	9								
NAISER, J. E. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
12	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	593	1	5668	2	N	-0-				12
01	5859 X	3371	-0-	-2488	-0-	348	1	3023	2	N	-0-				12
02	3668 X	1146	-0-	-2522	-0-	128	1	1018	2	N	-0-				12
03	6262 X	6184	-0-	-78	-0-	753	1	5431	2	N	-0-				12
04	6060 X	5474	-0-	-586	-0-	576	1	4898	2	N	-0-				12
05	6262 X	4480	-0-	-1782	-0-	481	1	3999	2	N	-0-				12
RICHTER			WELL #:		1	RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
12	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	60	1	1797	2	N	23				168
						25	9								
01	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	52	1	1474	2	N	38	180	1		26
						42	9								
02	1792 N	284	-0-	-1508	-0-	12	1	263	2	N	8				34
						9	9								
03	1891 N	719	-0-	-1172	-0-	53	1	634	2	N	29				63
						32	9								
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	71	1	931	2	N	36				99
						40	9								
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	2	N	29				128
						32	9								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	279	1	2668	2	N	3				48
						3	9								
01	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	309	1	2684	2	N	4				52
						4	9								
02	2772 X	69	-0-	-2703	-0-	8	1	61	2	N	-0-				52
03	2945 N	1426	-0-	-1519	-0-	174	1	1252	2	N	-0-				52
04	3000 N	3613	-0-	613	613	380	1	3232	2	N	1				53
						1	9								
05	3100 N	3926	-0-	826	1439	422	1	3504	2	N	-0-				53
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 149968	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896	-	7966
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023											
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLORADO			
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838							
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 247710	COMPL. DATE 08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6221	-	6227
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NO RPT											
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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NO RPT											
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)				64154 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
LEVIGNE		WELL #:		1	RRCID -> 278319	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 12104	-	12134
12	26279 X	26279	-0-	-0-	-0-	310 1	25782 2	N	170	170 1	214
						187 9					
01	24893 X	20697	-0-	-4196	-0-	264 1	20149 2	N	258	180 1	291
						284 9					
02	22484 X	21700	-0-	-784	-0-	280 1	21136 2	N	258	359 0	190
						284 9					
03	24118 X	23715	-0-	-403	-0-	310 1	23107 2	N	271	179 1	282
						298 9					
04	25440 X	23460	-0-	-1980	-0-	300 1	22678 2	N	438	358 1	362
						482 9					
05	26288 X	NO RPT	-0-	-26288	-0-			N	NO RPT		362
NO RPT											
NADA (FRIO 3640)				64310 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 220331	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3945	-	3948
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-50711			-0-
						N	NO RPT	-0-
NADA (FRIO 4100)			64310 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
MOAIC OIL LLC			589978					
STOVALL			WELL #: 1	RRCID -> 173470	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 4088 - 4090
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867			-0-
						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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
						N	NO RPT	-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)			64310 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC			886209					
GOLD			WELL #: 1	RRCID -> 234173	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9765 - 9778
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			22
						N	-0-	22
NADA, SW. (4300)			64317 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MOAIC OIL LLC			589978					
AMMANN			WELL #: 1	RRCID -> 173561	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4339 - 4341
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
						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							
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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NANCE (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	
12	15035	16593	-0-	1558	48843	16497	3	96	9	N	87				122
01	83436	24814	-0-	-58622	-0-	24705	3	109	9	N	99				221
02	31472	22526	-0-	-8946	-0-	22474	3	52	9	N	47	180	1		88
03	15035	14960	-0-	-75	-0-	14899	3	61	9	N	55				143
*04	32026	23288	-0-	-8738	-0-	23246	3	42	9	N	38				181
*05	23288	24535	-0-	1247	1247	24485	3	50	9	N	45				226

NANCE (TEX-MISS # 5)				64423 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093									
NORRIS				WELL #:	2	RRCID -> 294260	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9644 - 9650
*06	10950	X	719	-0-	-10231	-0-	697	3	22	9	N	20	87
07	11315	X	6444	-0-	-4871	-0-	6436	3	8	9	N	7	94
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	94
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-	94
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-	94
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-	94
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-	94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025													

BUNK		WELL #:		1		RRCID -> 297798		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 9958 - 9966	
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	3804	1	3406	9	N	3096	3351 1	34
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	1290	1217 1	107
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	3		110
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		110
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	22		132
05	4340 X	453	-0-	-3887	-0-	453	3			N	-0-		132

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)				64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
CARR RESOURCES, INC.				135180							
GLADIATOR				WELL #:		1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002	
								TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. 15310 - 19586	

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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835										
BLUEBELL UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BECKER UNIT										WELL #:		1RE	RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SCHULTE										WELL #:		2H	RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969 - 18502	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
INEOS USA OIL & GAS LLC										424176										
LAMPE OL										WELL #:		1H	RRCID -> 159022		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 19197		PERF.14467 - 19197	
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2				N	-0-						-0-	
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2				N	-0-						-0-	
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				N	-0-						-0-	
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2				N	-0-						-0-	
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2				N	-0-						-0-	
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-						-0-	
RICKS										WELL #:		1H	RRCID -> 180657		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 17552		PERF.13988 - 18754	
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2				N	-0-						-0-	
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2				N	-0-						-0-	
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				N	-0-						-0-	
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2				N	-0-						-0-	
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2				N	-0-						-0-	
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2				N	-0-						-0-	
BROWN										WELL #:		2G	RRCID -> 186112		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.14795 - 18143
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-						-0-	
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2				N	-0-						-0-	
02	308	N	140	-0-	-168	-0-	140	2				N	-0-						-0-	
03	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2				N	-0-						-0-	
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2			1 9	N	1			1 8			-0-	
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2				N	-0-						-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176									
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-
01	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2	N	-0-
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	395	2	N	-0-
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2	N	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2	N	-0-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587									
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947									
12	3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2	N	-0-
01	3162 X	2365	-0-	-797	-0-	2365	2	N	-0-
02	2856 X	655	-0-	-2201	-0-	655	2	N	-0-
03	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	2935	2	N	-0-
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-
05	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	2495	2	N	-0-
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018									
12	6045 X	5571	-0-	-474	-0-	5571	2	N	-0-
01	6045 X	5119	-0-	-926	-0-	5119	2	N	-0-
02	5460 X	4589	-0-	-871	-0-	4589	2	N	-0-
03	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2	N	-0-
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2	N	-0-
05	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2	N	-0-
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678									
12	589 N	274	-0-	-315	-0-	274	2	N	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2	N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEUMANN UNIT WELL #: 2										RRCID -> 167550	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 18660	PERF.14346 - 14873	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2										RRCID -> 167861	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 18350	PERF.14762 - 18350	
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4126	2	1	9	N	1			1
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			1
03	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	4560	2	1	9	N	1	1 5	1 8	-0-
04	4590 X	2774	-0-	-1816	-0-	2773	2	1	9	N	1			1
*05	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	4259	2			N	-0-	1 5		-0-
LAST CHANCE WELL #: 1										RRCID -> 169975	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 12161	PERF.11987 - 15806	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025														
ALLEN FARMS WELL #: 2H										RRCID -> 178515	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 17122	PERF.13764 - 16902	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLMAN WELL #: 3G										RRCID -> 185584	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12850 - 16876	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY WELL #: 2G										RRCID -> 186110	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12156 - 16957	
12	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1449	2	21	9	N	19			195
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1455	2	11	9	N	10	181 1	2 8	22
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			22
03	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1421	2	3	9	N	3	2 8		23
04	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1377	2	3	9	N	3	3 8		23
05	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			N	-0-			23
STANTON WELL #: 1G										RRCID -> 188193	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13524 - 18020	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544									
WITT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 190120		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.14035 - 18920	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	59572						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-	
GLOVER										WELL #: 1H		RRCID -> 192287		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 16414		PERF.13078 - 17925	
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					58	
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					58	
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					58	
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-					58	
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2				N	-0-					58	
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2				N	-0-					58	
SALVAGGIO										WELL #: 1H		RRCID -> 192756		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 18008		PERF.14066 - 19135	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROTELLO UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198634		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.13035 - 16061	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUGGER-SMITH UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 201120		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12258		PERF.12395 - 16966	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ALLEN-DANSBY UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 224957		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 14753		PERF.11880 - 16250	
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	465	1	1089	2	N	4						91	
							4	9											
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	465	1	1072	2	N	4						95	
							4	9											
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	420	1	1049	2	N	6						101	
							7	9											
03	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	465	1	793	2	N	6		4	8			103	
							7	9											
04	1500	N	895	-0-	-605	-0-	450	1	443	2	N	2						105	
							2	9											
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	465	1	1054	2	N	1		1	8			105	
							1	9											

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GRIMES								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT											WELL #:	1RE	RRCID -> 228971	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 12849	PERF.12654	- 19150		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05		279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT											WELL #:	2RE	RRCID -> 234462	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 16205	PERF.12060	- 17960		
12		1984 N	1729	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	279	1	1450	2	N	-0-					-0-
01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2155	2	N	-0-					-0-
02		1708 N	1584	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	252	1	1332	2	N	-0-					-0-
03		1736 N	1260	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	279	1	981	2	N	-0-					-0-
04		2190 N	1157	-0-	-1033	-0-	-0-	-0-	270	1	887	2	N	-0-					-0-
05		1767 N	1167	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	279	1	888	2	N	-0-					-0-
ALLEN, HENRY L.											WELL #:	1RE	RRCID -> 249251	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 14288	PERF.10930	- 15180		
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					15
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	63	9	N	57					72
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15					87
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	N	16					103
04		1140 N	903	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	882	2	21	9	N	19					122
05		620 N	164	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					122
MARRS-QUINN UNIT											WELL #:	1RE	RRCID -> 250811	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 15875	PERF.12137	- 15875		
12		2263 N	2114	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01		2170 N	2020	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02		2016 N	1867	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03		2108 N	2063	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04		1950 N	1941	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05		2077 N	2016	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC											748153								
DUTY UNIT											WELL #:	1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14948	- 18106		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERDUN OIL & GAS LLC											884566								
WILKIN, MABEL											WELL #:	7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306	- 15931		
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364															
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
12		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2			N	-0-			127
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			127
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			127
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			127
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B DENY		4	-0-	4	4		4 2			N	-0-			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT			35
NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
OBLAEN RESOURCES LLC 617546															
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
NECHES TRANSPORT INC. 601854															
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904															
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MIKESKA, JERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484														
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	35	1	N	33				145
							36	9						
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	168	1	N	115	196	1		64
							127	9						
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	189	1	N	195	192	1		67
							215	9						
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	210	1	N	55				122
							61	9						
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT				122
NELSONVILLE (9100)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SUROVIK, FRANK														
WELL #: 1 RRCID -> 295393 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11082 PERF. 9428 - 9434														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)														
OLIPDP II, LLC														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9292 - 10198						
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082 - 9090						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10120 - 10703						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GEOPETRA PARTNERS, LLC		WELL #:		300824	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110						
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110						
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286						
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570						
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824														
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220 PERF. 9198 - 9208								
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
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9226 - 9250								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9922 - 10106								
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050 PERF. 10190 - 10206								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 9198 - 9284								
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410 PERF. 8590 - 9224								
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330 PERF. 9250 - 9257								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC				//CONT.//		300824												
WEST, WESLEY				WELL #:		10	RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8702 - 8751					
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	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

WEST, WESLEY				WELL #:		9	RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12060 - 12080					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

UPLAND OPERATING, LLC						878942												
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #:		1	RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10240 - 10256					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

STATE OF TEXAS M-100530				WELL #:		3	RRCID -> 235877		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11684		PERF.10348 - 10676					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	

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

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

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

NEW TAITON (WILCOX)			65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
PRYOR TRUST			WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930						
12	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	184	1	1408	2	N	5				66
						6	9								
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	146	1	2052	2	N	4				70
						4	9								
02	1596 N	149	-0-	-1447	-0-	13	1	135	2	N	1				71
						1	9								
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	171	1	1754	2	N	14				85
						15	9								
04	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	171	1	1517	2	N	7				92
						8	9								
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	165	1	1088	2	N	-0-				92

WAGNER OIL COMPANY			891175												
SCHUMAKER			WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHUMAKER			WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHUMAKER			WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN				65227 860 237926 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 185228				ONE WELL COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146				CNTY: WHARTON	
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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) LUCKY LAD ENERGY, LLC																					
B. P. FEE				65248 075 512179 WELL #:				ASSOCIATED RRCID -> 213299				CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702				CNTY: COLORADO	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212		
OMEGA ENERGY, LLC																					
ROBERT SPIESS				622657 WELL #:				RRCID -> 119736				COMPL. DATE 10/01/1985				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874					
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		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018																					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP																					
FENNER				674803 WELL #:				RRCID -> 259533				COMPL. DATE 05/28/2009				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944					
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		
05	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				824758 WELL #:				RRCID -> 203107				COMPL. DATE 09/09/2020				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547					
12	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	8808	3	N	295	359	1			290		
01	8866	X	8487	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	325	9	7618	3	N	202	181	1			311		
02	8008	X	7783	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	647	1	6880	3	N	280	361	1			230		
03	8866	X	8567	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	222	9	7729	3	N	197	188	1			239		
04	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	12700	3	N	565	540	1			264		
*05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	9	11704	3	N	525	541	1			248		
									621	1											
									217	9											
									717	1											
									784	1											
									578	9											

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758	RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704						
RICHTER-LOEWE				WELL #:		2												
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
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-			71 77	1 9	1080	3	N	70					136
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			77 78	1 9	1063	3	N	71					207
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-			61 59	1 9	823	3	N	54					261
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-			72 57	1 9	1051	3	N	52	179	1			134
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-			51 57	1 9	1033	3	N	52					186
*05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			62 55	1 9	1057	3	N	50					236
SCHILLER				WELL #:		6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10228 - 10492						
12	4712 X	2855	-0-	-1857	-0-			521 94	1 9	2240	3	N	85					247
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-			616 217	1 9	3976	3	N	197	270	1			174
02	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-			383 119	1 9	5847	3	N	108					282
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-			444 310	1 9	6605	3	N	282	279	1			285
04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-			481 139	1 9	5532	3	N	126	183	1			228
05	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-			345 109	1 9	6811	3	N	99					327
GEORGE B.				WELL #:		5	RRCID -> 286048	COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10351 - 10358						
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-			268 154	1 9	1205	3	N	140	190	1			164
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			188 179	1 9	1262	3	N	163	213	1			114
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			76 138	1 9	1242	3	N	125					239
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-			85 189	1 9	1359	3	N	172	202	1			209
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-			112 143	1 9	1355	3	N	130	180	1			159
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-			73 151	1 9	1430	3	N	137	191	1			105
RICHTER-LOEWE				WELL #:		4	RRCID -> 290660	COMPL. DATE 03/26/2021				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9723 - 9737						
12	4061 X	3319	-0-	-742	-0-			200 72	1 9	3047	3	N	65					281
01	3937 X	3340	-0-	-597	-0-			221 74	1 9	3045	3	N	67	220	1			128
02	3556 X	2925	-0-	-631	-0-			197 79	1 9	2649	3	N	72					200
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-			242 69	1 9	3519	3	N	63					263
04	3360 X	3171	-0-	-189	-0-			146 73	1 9	2952	3	N	66					329
05	3348 X	1751	-0-	-1597	-0-			96 31	1 9	1624	3	N	28	182	1			175

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							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWTON (4000)			65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC			856467													
VASTAR			WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASTAR			WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PURE RESOUCES A			WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO CALL			WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARTWOOD			WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIELS CARLSEN CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. CHURAN														65483 001 120479		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 2														RRCID -> 184159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5216 PERF. 5182 - 5186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

NOACK COWHERD (SEG. B) ERNEST OPERATING COMPANY HODGE														65607 200 253480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WELL #: 1														RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH		3394 PERF. 3374 - 3394			
12	12 N	4	-0-		-8	-0-		4	2				N	-0-					-0-				
01	8 N	4	-0-		-4	-0-		4	2				N	-0-					-0-				
02	10 N	-0-	-0-		-10	-0-							N	-0-					-0-				
03	20 N	20	-0-		-0-	-0-		20	2				N	-0-					-0-				
04	15 N	15	-0-		-0-	-0-		15	2				N	-0-					-0-				
*05	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-				

JDA ENERGY, LLC GUTHRIE														427482		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 3335 - 3342	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					18				
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					18				
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					18				
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					18				
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					18				
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					18				

NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON														65607 500 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
WELL #: 1														RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH		3516 PERF. N/A			
12	56 R	56	-0-		-0-	-0-		56	2				N	-0-					-0-				
01	56 R	56	-0-		-0-	-0-		56	2				N	-0-					-0-				
02	28 #	-0-	-0-		-28	-0-							N	-0-					-0-				
03	102 R	102	-0-		-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-				
04	111 R	111	-0-		-0-	-0-		111	2				N	-0-					-0-				
*05	109 R	109	-0-		-0-	-0-		109	2				N	-0-					-0-				

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) ERNEST OPERATING COMPANY PERRY														65609 500 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
WELL #: 1														RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3320 - 3340			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				

NOME			HILCORP ENERGY COMPANY			65780 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
NOME SWD			WELL #:			1	RRCID -> 229776			COMPL. DATE 05/02/2022			TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
NOME (V-A)			KODY PETROLEUM CO., INC.			65780 295	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
LONG			WELL #:			473774	RRCID -> 232221			COMPL. DATE 11/03/1987			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947				
12	01	02	03	04	05	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND			N	NO RPT			10
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			10
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			10
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			10
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			10
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021																	
NOME (V-1)			AUDEN OIL INC.			65780 464	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JEFFERSON				
LONG			WELL #:			036795	RRCID -> 042742			COMPL. DATE 10/04/1967			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
12	01	02	03	04	05	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			-0-
NOME (YEGUA MIDDLE EY)			HILCORP ENERGY COMPANY			65780 828	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
NOME-BEAVERS GAS UNIT			WELL #:			386310	RRCID -> 239778			COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731				
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT			N	-0-			-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEGER			WELL #:			1	RRCID -> 266497			COMPL. DATE 01/31/2017			TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922				
12	01	02	03	04	05	0 X	0 X	0 X	0 X	0 X			N	-0-			86
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)										65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
NOME HARDER 1 ST										WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302			
M	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
NOME N.E. (12800)										65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169											
PINE ISLAND										WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192		PERF.12190 - 12207			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										08/23/2024 - WELL PLUGGED 08/23/24											
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
SUN FEE										WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938	
12	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13663	2	823	9	N	748	544	1			385		
01	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14009	2	669	9	N	608	727	1			266		
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13919	2	765	9	N	695	540	1			421		
03	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15228	2	876	9	N	796	904	1			313		
04	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15356	2	916	9	N	833	724	1			422		
05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15757	2	876	9	N	796	904	1			314		
NOME, SE. (NODOSARIA)										65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
MCDERMOND F.										WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 1830 - 1840			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-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			
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-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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			
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-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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 #:		1851	RRCID -> 181305		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8507	PERF. 7228 -	7360	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		4301	RRCID -> 224225		COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 7224 -	7230	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-E- SAND)					65799 275	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		3601	RRCID -> 136446		COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL	DEPTH	8592	PERF. 7430 -	7446	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)					65799 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		1211	RRCID -> 177121		COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL	DEPTH	8551	PERF. 7783 -	7789	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		2510	RRCID -> 183064		COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL	DEPTH	8513	PERF. 7490 -	7494	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-G-)					65799 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
MILLS, NONA FIELD UNIT			WELL #:		2303	RRCID -> 209769		COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL	DEPTH	8570	PERF. 7924 -	7934	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)										65799 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
MILLS, NONA										WELL #:	7	RRCID ->	138713	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442 - 8456	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HOOKS, ESTHER ET AL										WELL #:	6	RRCID ->	140309	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382 - 8420	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NORIAN (Y2-B)										65953 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEELY OIL COMPANY										763148									
HANKAMER										WELL #:	1	RRCID ->	281702	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7452 - 7455	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
NORTHERN RANCH (7000)										66103 777	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC										869976									
NORTHERN RANCH										WELL #:	4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6853 - 6858	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)										66107 568	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC										869976									
NORTHERN RANCH										WELL #:	9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 2240 - 2270	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTHINGTON LAKE (WILCOX)										66115 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MUELLER EXPLORATION, INC.										592650									
NORTHINGTON UNIT 2										WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF. 11750 - 11760	
12		9796 X	8203	-0-	-1593	-0-	7959	2	244	9	Y	222	364	1				146	
01		8804 X	7674	-0-	-1130	-0-	7451	2	223	9	Y	203	174	1				175	
02		7952 X	6661	-0-	-1291	-0-	6450	2	211	9	Y	192	191	1				176	
03		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6366	2	131	9	Y	119	173	1				122	
04		6900 X	3107	-0-	-3793	-0-	2977	2	130	9	Y	118						240	
05		7130 X	4898	-0-	-2232	-0-	4784	2	114	9	Y	104	176	1				168	

NORTHSTAR (EDWARDS)			66135 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER								
NORTH AMERICAN DRILLING CORP			613521													
SCHULZ, MARTIN			WELL #:	2	RRCID -> 194949	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16916	-	19170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)			66303 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
TC OIL AND GAS, LLC			840303													
BEBE			WELL #:	1	RRCID -> 286899	COMPL. DATE 12/03/2016	TOTAL DEPTH	13450	PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKHURST (WILCOX 9900)			66506 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
LAMAY CORPORATION			484025													
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #:	1	RRCID -> 083242	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH	14787	PERF. 9916	-	10010					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
DOLIVE, MAURICE G. U. 1			WELL #:	1	RRCID -> 115744	COMPL. DATE 11/23/1989	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 9884	-	9988					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
OLCOTT (MIOCENE 4600)			66950 865	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 3			WELL #:	29	RRCID -> 197828	COMPL. DATE 02/26/2003	TOTAL DEPTH	8121	PERF. 4596	-	4602					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			01/30/2025													
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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 2720		- 2820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10137		- 10142		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860		- 9873		
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990		- 10030		
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862		PERF.10100		- 10145		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810		PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988		- 10118		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10075 - 10175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10078 - 10088				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351		PERF.10206 - 10231				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10075 - 10579				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10110 - 10127				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10202 - 10208				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10135	- 10142							
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		2 C	RRCID -> 069171	COMPL. DATE 11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF.10055	- 10175							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 087408	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9972	- 9988							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		180 U	RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		201	RRCID -> 107497	COMPL. DATE 02/20/1958	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10104	- 10114							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		135	RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052			
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	403	1	969	2	Y	27	25	1	5	
						1	4	30	9						
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	554	1	899	2	Y	26	27	1	4	
						7	4	29	9						
02	1288 N	1179	-0-	-109	-0-	410	1	735	2	Y	22	23	1	3	
						10	4	24	9						
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	532	1	867	2	Y	23	23	1	3	
						25	9								
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	614	1	811	2	Y	20	21	1	2	
						7	4	22	9						
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	601	1	650	2	Y	21	19	1	4	
						1	4	23	9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF. 10000 - 10028						
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 10090 - 10118						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9886 - 10104						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9980 - 10096						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 9830 - 10036						
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	195	RRCID -> 136878	COMPL. DATE 07/24/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10135	-	10145					
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	48	RRCID -> 136880	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 11107	PERF. 9854	-	10030					
12	3162 X	2445		-0-	-717	-0-	703 1	1689 2	Y	47	44 1	9				
							1 4	52 9								
01	3162 X	2611		-0-	-551	-0-	972 1	1578 2	Y	45	47 1	7				
							11 4	50 9								
02	2716 X	2075		-0-	-641	-0-	721 1	1293 2	Y	39	41 1	5				
							18 4	43 9								
03	2976 X	2505		-0-	-471	-0-	935 1	1525 2	Y	41	41 1	5				
							45 9									
04	2790 X	2315		-0-	-475	-0-	978 1	1291 2	Y	32	34 1	3				
							11 4	35 9								
05	2149 X	2149		-0-	-0-	-0-	1013 1	1095 2	Y	35	31 1	7				
							2 4	39 9								

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	50	RRCID -> 138192	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9982	-	9992					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	42	RRCID -> 145064	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10059	-	10173					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	121	RRCID -> 152176	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 9900	-	10005					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	87	RRCID -> 157759	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9807	-	9999					
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 10072 - 10180								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF. 10034 - 10102								
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	266	1	640	2	Y	17	16	1			3
						1	4		19	9						
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	696	1	1129	2	Y	33	31	1			5
						8	4		36	9						
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	510	1	915	2	Y	27	29	1			3
						13	4		30	9						
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	791	1	1290	2	Y	35	34	1			4
						39	9									
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	728	1	961	2	Y	24	26	1			2
						8	4		26	9						
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	654	1	707	2	Y	23	20	1			5
						1	4		25	9						

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761	
								PERF. 9791 - 9890	
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
12	465 X	428	-0-	-37	-0-	123 1	296 2	Y	8 1
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	9 9	734 2	Y	19 1
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	5 4	22 9	Y	35 1
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	676 1	1212 2	Y	42 1
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	17 4	40 9	Y	26 1
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	979 1	1596 2	Y	13 1
						47 9			
						701 1	926 2	Y	
						8 4	25 9		
						387 1	419 2	Y	
						1 4	15 9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843	
								PERF. 9956 - 10094	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845	
								PERF. 9843 - 9950	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365	
								PERF. 9777 - 9865	
12	0 W	10	-0-	10	376	3 1	7 2	N	-0-
01	0 W	19	-0-	19	395	7 1	12 2	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-
05	0 W	10	-0-	10	405	5 1	5 2	N	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840	
								PERF.10016 - 10028	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL	DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070		
M	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
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-			19 1	45 2			N	1	1 1		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-			1 9				N	4	3 1		1
02	56 N	28	-0-	-28	-0-			78 1	127 2			N	-0-	1 1		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			1 4	4 9			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			10 1	18 2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	261	RRCID ->	289521	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL	DEPTH	10814	PERF.	10008 - 10036		
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-			8 1	19 2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-			10 1	17 2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-			4 1	5 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
OLD OCEAN (CAMPBELL)					67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.	10338 - 10050		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.	10420 - 10440		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		39212					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		39212					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		39212					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		39212					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		39212					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		39212					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10452 - 10478	
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	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 250		RRCID -> 287283		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10329 - 10350	
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	219 1	526 2	N	15	14 1	3	
						17 9						
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	438 1	711 2	N	20	20 1	3	
						5 4	22 9					
02	1064 N	867	-0-	-197	-0-	301 1	540 2	N	16	17 1	2	
						8 4	18 9					
03	775 N	397	-0-	-378	-0-	148 1	241 2	N	7	8 1	1	
						8 9						
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	585 1	772 2	N	19	18 1	2	
						6 4	21 9					
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	685 1	741 2	N	24	21 1	5	
						1 4	26 9					
OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC			868622									
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 263244		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 8842 - 8848	
12	7192 #	6807	-0-	-385	-0-	6356 2	451 9	N	410	356 1	229	
01	7130 #	4575	-0-	-2555	-0-	4242 2	333 9	N	303	360 1	172	
02	6440 #	6327	-0-	-113	-0-	5930 2	397 9	N	361	361 1	172	
03	7068 #	6773	-0-	-295	-0-	6349 2	424 9	N	385	360 1	197	
04	6840 #	6788	-0-	-52	-0-	6379 2	409 9	N	372	365 1	204	
05	6869 R	6869	-0-	-0-	-0-	6470 2	399 9	N	363	360 1	207	
OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646 - 9654	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10135 - 10160									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 U		RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 169		RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 114		RRCID -> 192518		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889	
								PERF. 9526 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932	
								PERF. 9636 - 9666	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951	
								PERF. 9550 - 9594	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810	
								PERF. 9626 - 9646	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035	
								PERF. 9676 - 9684	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224	
								PERF. 9764 - 9774	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920	
								PERF. 9609 - 9630	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164				-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		166	RRCID -> 255678	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A								
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592 - 9670								
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F- 2)			67011 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 8712 - 8722								
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698 - 8702								
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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-4)			67011 502		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660 - 6690								
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-6)			67011 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		145	RRCID -> 196553	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9104 - 9124								
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	142	RRCID ->	133631	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.	9271	-	9340
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	144	RRCID ->	157798	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL	DEPTH	11022	PERF.	9304	-	9336
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 092685	COMPL.	DATE 04/27/2010	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.	9522 -	9570	
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	504	1	1212	2	Y	34	31	1	6
							1	4		37	9				
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	558	1	905	2	Y	26	28	1	4
							7	4		29	9				
02	1540	N	1372	-0-	-168	-0-	477	1	855	2	Y	25	26	1	3
							12	4		28	9				
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	453	1	738	2	Y	20	21	1	2
							22	9							
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	540	1	712	2	Y	18	18	1	2
							6	4		20	9				
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	341	1	369	2	Y	11	11	1	2
							1	4		12	9				

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	9590	-	9680
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

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	
12	1147 N	820	-0-	-327	-0-	236 1	567 2		Y	15	14 1		3	
						17 9								
01	1085 N	690	-0-	-395	-0-	257 1	417 2		Y	12	13 1		2	
						3 4	13 9							
02	728 N	520	-0-	-208	-0-	181 1	324 2		Y	9	10 1		1	
						5 4	10 9							
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	326 1	531 2		Y	15	14 1		2	
						17 9								
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	388 1	512 2		Y	12	13 1		1	
						4 4	13 9							
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	257 1	278 2		Y	9	8 1		2	
						10 9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 58			RRCID -> 108921			COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 122988			COMPL. DATE 12/10/1986			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 118			RRCID -> 181870			COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F-10)			67011 714			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 114			RRCID -> 181869			COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

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
12	T. A.	30	-0-	30	97	9 1	21 2	Y	-0-
01	T. A.	41	-0-	41	138	15 1	25 2	Y	-0-
						1 9			
02	T. A.	270	-0-	270	408	94 1	168 2	Y	5
						2 4	6 9		
03	644 X	236	-0-	-408	-0-	89 1	144 2	Y	3
						3 9			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009	
								PERF. 9726 - 9815	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655	
								PERF. 9719 - 9800	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952	
								PERF. 9844 - 9936	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225	
								PERF. 9750 - 9766	
12	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	988 1	2374 2	Y	66
						2 4	73 9		
01	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	1250 1	2028 2	Y	60
						15 4	66 9		
02	3248 X	3010	-0-	-238	-0-	1046 1	1876 2	Y	55
						27 4	61 9		
03	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	1314 1	2143 2	Y	58
						64 9			
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	1724 1	2277 2	Y	57
						19 4	63 9		
05	3441 X	3327	-0-	-114	-0-	1569 1	1697 2	Y	54
						2 4	59 9		

OLD OCEAN (F-10) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 714 //CONT.// 386310 WELL #: 107		ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: BRAZORIA		
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
12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	847	1 2 4	2036	2 62 9	Y	56	47 1		10
01		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	706	1 8 4	1146	2 36 9	Y	33	38 1		5
02		950 X	950	-0-	-0-	-0-	330	1 8 4	592	2 20 9	Y	18	21 1		2
03		2945 X	2118	-0-	-827	-0-	790	1 39 9	1289	2 20 9	Y	35	33 1		4
04		2850 X	1690	-0-	-1160	-0-	714	1 8 4	943	2 25 9	Y	23	25 1		2
05		2945 X	1166	-0-	-1779	-0-	549	1 1 4	594	2 22 9	Y	20	18 1		4
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 93		RRCID -> 213379	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9762	-	9908					
12		3100 N	4266	-0-	1166	4150	1226	1 2 4	2948	2 90 9	Y	82	76 1		15
01		7926 X	3776	-0-	-4150	-0-	1405	1 17 4	2280	2 74 9	Y	67	71 1		11
02		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	989	1 25 4	1773	2 56 9	Y	51	56 1		6
03		4681 X	3133	-0-	-1548	-0-	1169	1 57 9	1907	2 2 9	Y	52	52 1		6
04		4410 X	4223	-0-	-187	-0-	1784	1 19 4	2355	2 65 9	Y	59	59 1		6
05		4278 X	3316	-0-	-962	-0-	1564	1 2 4	1691	2 59 9	Y	54	49 1		11
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 9755	-	9794					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 140		RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	-	9773					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 239 RRCID -> 287599 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11438 - 11447														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN (F-24)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-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														
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	9 1	128 2	Y		11	3 1			60
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	12 9	214 2	Y		5	4 1			61
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	18 1	141 2	Y		4	3 1			62
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6 9	340 2	Y		21	3 1			80
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	12 1	104 2	Y		6	2 1			84
05	186 N	39	-0-	-147	-0-	4 9	35 2	Y		1				85
						26 1								
						23 9								
						8 1								
						7 9								
						3 1								
						1 9								
OLD OCEAN (F-25)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-26)			//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178					
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
12		341 N	296	-0-	-45	-0-		84	1	202	2	Y	9	5	1			191
								10	9									
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-		114	1	185	2	Y	29	186	1			34
								1	4	32	9							
02		308 N	253	-0-	-55	-0-		87	1	156	2	Y	7	5	1			36
								2	4	8	9							
03		310 N	282	-0-	-28	-0-		105	1	171	2	Y	5	5	1			36
								6	9									
04		330 N	185	-0-	-145	-0-		69	1	91	2	Y	22	3	1			55
								1	4	24	9							
05		279 N	163	-0-	-116	-0-		75	1	81	2	Y	6	2	1			59
								7	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000							
12		282 X	282	-0-	-0-	-0-		18	1	258	2	Y	5	5	1			11
								6	9									
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-	1	1			10
02		336 X	37	-0-	-299	-0-		3	1	33	2	Y	1	1	1			10
								1	9									
03		372 X	159	-0-	-213	-0-		11	1	147	2	Y	1	1	1			10
								1	9									
04		360 X	171	-0-	-189	-0-		13	1	156	2	Y	2	2	1			10
								2	9									
05		279 X	183	-0-	-96	-0-		15	1	167	2	Y	1	1	1			10
								1	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302							
12		93 N	44	-0-	-49	-0-		3	1	40	2	Y	1	1	1			74
								1	9									
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	1	1			73
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-					73
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					73
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	Y	2	1	1			74
								2	9									
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-		24	1	262	2	Y	1	1	1			74
								1	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525							
12		4805 X	4486	-0-	-319	-0-		272	1	3950	2	Y	240	254	1			199
								264	9									
01		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-		380	1	4473	2	Y	241	269	1			171
								265	9									
02		3780 X	3752	-0-	-28	-0-		288	1	3246	2	Y	198	72	1			297
								218	9									
03		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-		336	1	4321	2	Y	184	395	1			86
								202	9									
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		367	1	4525	2	Y	207	66	1			227
								228	9									
05		5115 X	4059	-0-	-1056	-0-		325	1	3563	2	Y	155	194	1			188
								171	9									

OLD OCEAN (F-26)														CNTY: BRAZORIA																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																	
OLD OCEAN UNIT																																	
WELL #: 258														RRCID -> 262566				COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 11930				PERF.11636 - 11794							
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												
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	Y	24	22	1	138																		
							26	9																									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	118	1	1393	2	Y	28	27	1	139																		
							31	9																									
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	85	1	963	2	Y	32	22	1	149																		
							35	9																									
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	83	1	1071	2	Y	31	9	1	171																		
							34	9																									
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	97	1	1202	2	Y	49	195	1	25																		
							54	9																									
05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	80	1	881	2	Y	16	4	1	37																		
							18	9																									
OLD OCEAN UNIT														WELL #: 262				RRCID -> 271445				COMPL. DATE 09/11/2013				TOTAL DEPTH 12000				PERF.11174 - 11824			
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	58	182	1	67																		
							64	9																									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	48	10	1	105																		
							53	9																									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	391	2	N	43	9	1	139																		
							47	9																									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	35	4	1	170																		
							39	9																									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	486	2	N	44	7	1	207																		
							48	9																									
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	35	1	386	2	N	28	183	1	52																		
							31	9																									
OLD OCEAN (FRIO 12700)														67011 850				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY														386310																			
BROCKMAN, J. C. ET AL														WELL #: 2				RRCID -> 262834				COMPL. DATE 09/21/2012				TOTAL DEPTH 13247				PERF.12790 - 13405			
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			49																		
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	-0-			52																		
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			52																		
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	N	8			60																		
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2			62																		
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			62																		
J. C. BROCKMAN ET AL														WELL #: 3				RRCID -> 266023				COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 13418				PERF.12435 - 13830			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																		
05	14B2	EXT	-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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																		

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10554 - 10818	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2025 - WELL PLUGGED 03/24/25									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10561 - 10624	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10766 - 10856	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191	
								PERF.10743 - 10891	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010	
								PERF.10847 - 10977	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10988 - 11021	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10796														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	7750 X	5321	-0-	-2429	-0-	1530	1	3676	2	Y	102	98	1	19
						3	4	112	9					
01	7781 X	5069	-0-	-2712	-0-	1887	1	3062	2	Y	89	94	1	14
						22	4	98	9					
02	7028 X	3099	-0-	-3929	-0-	1077	1	1931	2	Y	57	64	1	7
						28	4	63	9					
03	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	1980	1	3228	2	Y	87	84	1	10
						96	9							
04	5340 X	4621	-0-	-719	-0-	1952	1	2578	2	Y	64	68	1	6
						21	4	70	9					
05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	2536	1	2742	2	Y	88	76	1	18
						4	4	97	9					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916	
								PERF.10694 - 10743	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125	
								PERF.10803 - 10930	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914	
								PERF.10740 - 10755	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10590 - 10752	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056	
								PERF.10414 - 10527	
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	52 1	126 2	Y 4	3 1
						4 9			1
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	66 1	108 2	Y 3	3 1
						1 4	3 9		1
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	57 1	101 2	Y 2	3 1
						1 4	2 9		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95 1	155 2	Y 4	4 1
						4 9			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	91 1	121 2	Y 3	3 1
						1 4	3 9		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	116 1	125 2	Y 5	4 1
						6 9			1

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877	
								PERF.10660 - 10680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801	
								PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726	
								PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2025									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905	
								PERF.10518 - 10791	
12	7130 X	4483	-0-	-2647	-0-	1288 1 3097 2	Y	86	86 1
						3 4 95 9			
01	7130 X	4112	-0-	-3018	-0-	1530 1 2484 2	Y	73	77 1
						18 4 80 9			
02	7392 X	6918	-0-	-474	-0-	2405 1 4312 2	Y	126	123 1
						62 4 139 9			
03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	2081 1 3393 2	Y	92	96 1
						101 9			
04	4380 X	2168	-0-	-2212	-0-	916 1 1209 2	Y	30	38 1
						10 4 33 9			
05	4526 X	3393	-0-	-1133	-0-	1599 1 1729 2	Y	56	47 1
						3 4 62 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828	
								PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10516 - 10643	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10510 - 10638						
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A						
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10600 - 10782						
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835		PERF. N/A						
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A						
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684														
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
12	39059 X	39059	-0-	-0-	-0-	11227	1	26985	2	Y	749	692	1	138
						23	4	824	9					
01	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-	16462	1	26719	2	Y	778	791	1	125
						193	4	856	9					
02	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	12495	1	22401	2	Y	655	701	1	79
						320	4	721	9					
03	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-	16410	1	26758	2	Y	723	718	1	84
						795	9							
04	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-	19340	1	25539	2	Y	641	661	1	64
						209	4	705	9					
05	44237 X	41161	-0-	-3076	-0-	19403	1	20985	2	Y	675	599	1	140
						30	4	743	9					

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770														
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1211	1	2912	2	Y	81	75	1	15
						2	4	89	9					
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	1942	1	3153	2	Y	92	92	1	15
						23	4	101	9					
02	4340 X	4114	-0-	-226	-0-	1430	1	2564	2	Y	75	81	1	9
						37	4	83	9					
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1922	1	3134	2	Y	85	84	1	10
						94	9							
04	5040 X	4256	-0-	-784	-0-	1798	1	2374	2	Y	59	63	1	6
						19	4	65	9					
05	5208 X	3574	-0-	-1634	-0-	1685	1	1822	2	Y	58	52	1	12
						3	4	64	9					

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734														
12	15500 X	14724	-0-	-776	-0-	4232	1	10172	2	Y	283	261	1	52
						9	4	311	9					
01	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	5840	1	9479	2	Y	277	284	1	45
						69	4	305	9					
02	14000 X	13146	-0-	-854	-0-	4571	1	8195	2	Y	239	255	1	29
						117	4	263	9					
03	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	6060	1	9881	2	Y	267	265	1	31
						294	9							
04	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	7281	1	9614	2	Y	241	248	1	24
						79	4	265	9					
05	15686 X	14331	-0-	-1355	-0-	6755	1	7306	2	Y	235	210	1	49
						11	4	259	9					

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 131	ASSOCIATED RRCID -> 186137	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2012				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546							
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
12	744 N	632	-0-	-112	-0-		182	1	437	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		213	1	345	2	Y	11	11	1			2
							2	4									
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		150	1	269	2	Y	8	9	1			1
							4	4									
03	620 N	560	-0-	-60	-0-		209	1	341	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-		231	1	304	2	Y	8	8	1			1
							2	4									
05	465 N	461	-0-	-4	-0-		217	1	235	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	58	RRCID ->	186140	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712					
12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-		355	1	854	2	Y	24	22	1			4
							1	4									
01	1240 N	987	-0-	-253	-0-		367	1	596	2	Y	18	19	1			3
							4	4									
02	1008 N	749	-0-	-259	-0-		260	1	467	2	Y	14	15	1			2
							7	4									
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		469	1	765	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-		412	1	544	2	Y	14	15	1			1
							4	4									
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-		427	1	461	2	Y	15	13	1			3
							1	4									

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	237	RRCID ->	194351	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644					
12	24459 X	16952	-0-	-7507	-0-		4872	1	11711	2	Y	326	303	1			60
							10	4									
01	24459 X	15514	-0-	-8945	-0-		5774	1	9372	2	Y	273	289	1			44
							68	4									
02	17052 X	6974	-0-	-10078	-0-		2425	1	4347	2	Y	127	156	1			15
							62	4									
03	17453 X	10187	-0-	-7266	-0-		3803	1	6200	2	Y	167	163	1			19
							184	9									
04	16890 X	3437	-0-	-13453	-0-		1451	1	1916	2	Y	49	63	1			5
							16	4									
05	16957 X	4350	-0-	-12607	-0-		2051	1	2218	2	Y	71	61	1			15
							3	4									

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	243	RRCID ->	201523	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639			
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
12	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	2808 1	6750 2	6 4	Y	187	172 1	206 9		34
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	3535 1	5737 2	42 4	Y	168	175 1	185 9		27
02	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	3167 1	5678 2	81 4	Y	166	173 1	183 9		20
03	9765 X	9381	-0-	-384	-0-	3502 1	5710 2	169 9	Y	154	156 1			18
04	9450 X	9283	-0-	-167	-0-	3921 1	5177 2	42 4	Y	130	135 1	143 9		13
05	10075 X	7386	-0-	-2689	-0-	3482 1	3766 2	5 4	Y	121	109 1	133 9		25
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726			
12	16430 X	6760	-0-	-9670	-0-	1943 1	4670 2	4 4	Y	130	128 1	143 9		24
01	16430 X	2074	-0-	-14356	-0-	772 1	1253 2	9 4	Y	36	54 1	40 9		6
02	14840 X	7945	-0-	-6895	-0-	2762 1	4952 2	71 4	Y	145	133 1	160 9		18
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	5823 1	9495 2	282 9	Y	256	244 1			30
04	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	7401 1	9774 2	80 4	Y	245	251 1	270 9		24
05	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	8009 1	8662 2	13 4	Y	279	245 1	307 9		58
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954			
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	1915 1	4602 2	4 4	N	129	118 1	142 9		24
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	2399 1	3893 2	28 4	N	113	119 1	124 9		18
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1927 1	3455 2	49 4	N	101	107 1	111 9		12
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	2569 1	4189 2	124 9	N	113	112 1			13
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	2890 1	3817 2	31 4	N	95	99 1	105 9		9
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	2938 1	3177 2	5 4	N	103	91 1	113 9		21

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800					
								PERF.10462 - 10602					
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
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	75 1	181 2	N	6	5 1			1
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	121 1	196 2	N	6	6 1			1
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	69 1	124 2	N	3	4 1			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	139 1	227 2	N	7	6 1			1
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	151 1	200 2	N	5	5 1			1
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	163 1	177 2	N	5	5 1			1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890			
12	1519 N	906	-0-	-613	-0-	260 1	626 2	N	17	18 1			3
01	1705 N	954	-0-	-751	-0-	355 1	576 2	N	17	17 1			3
02	1764 N	974	-0-	-790	-0-	339 1	607 2	N	17	18 1			2
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	488 1	796 2	N	21	21 1			2
04	930 N	699	-0-	-231	-0-	295 1	390 2	N	10	11 1			1
05	1085 N	446	-0-	-639	-0-	210 1	227 2	N	8	7 1			2
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850			
12	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	382 1	919 2	N	26	23 1			5
01	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	506 1	822 2	N	24	25 1			4
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	380 1	681 2	N	19	21 1			2
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	620 1	1010 2	N	28	27 1			3
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	660 1	872 2	N	22	23 1			2
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	593 1	642 2	N	21	19 1			4
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 235	ASSOCIATED RRCID -> 272241	CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10366 - 10622	CNTY: BRAZORIA	
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	BALANCE
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	282	1	677	2	Y	18	17	1		3
						1	4	20	9						
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	433	1	703	2	Y	21	21	1		3
						5	4	23	9						
02	896 N	837	-0-	-59	-0-	291	1	521	2	Y	16	17	1		2
						7	4	18	9						
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	380	1	620	2	Y	17	17	1		2
						19	9								
04	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	452	1	597	2	Y	14	15	1		1
						5	4	15	9						
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	453	1	490	2	Y	16	14	1		3
						1	4	18	9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 259	RRCID -> 283832	COMPL. DATE 09/25/2022				TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10735 - 10868		
12	465 N	260	-0-	-205	-0-	16	1	238	2	N	5	5	1		1
						6	9								
01	465 N	63	-0-	-402	-0-	5	1	57	2	N	1	2	1		-0-
						1	9								
02	420 N	105	-0-	-315	-0-	8	1	95	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	12	1	160	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	3	3	1		-0-
						3	9								
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245	RRCID -> 284090	COMPL. DATE 02/09/2018				TOTAL	DEPTH	11989	PERF.10556 - 10713		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 263	RRCID -> 293897	COMPL. DATE 12/05/2022				TOTAL	DEPTH	10857	PERF.10498 - 10750		
12	12989 X	1042	-0-	-11947	-0-	299	1	720	2	N	20	32	1		4
						1	4	22	9						
01	12989 X	380	-0-	-12609	-0-	141	1	230	2	N	6	9	1		1
						2	4	7	9						
02	7896 X	368	-0-	-7528	-0-	128	1	229	2	N	7	7	1		1
						3	4	8	9						
03	8060 X	524	-0-	-7536	-0-	196	1	319	2	N	8	8	1		1
						9	9								
04	7800 X	567	-0-	-7233	-0-	239	1	316	2	N	8	8	1		1
						3	4	9	9						
05	1054 X	617	-0-	-437	-0-	291	1	315	2	N	10	9	1		2
						11	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							
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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
12	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-							N	-0-					50
01	2356 #	85	-0-	-2271	-0-			83	2		2	9	N	2				52
02	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-							N	-0-					52
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-			932	2			N	-0-					52
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-			361	2			N	-0-					52
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			1264	2		17	9	N	15				67
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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)				67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11960 - 12178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN, NE. (10800)				67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
OLIPDP II, LLC				100467													
MARMION				WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846 - 10850					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARMION				WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970			
12	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	-0-	-0-	-0-	1275						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275						N	-0-					67

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)				67046 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WASHINGTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
MOORE-PAYNE				WELL #:	RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500	-	9516				
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/25/2023										
OLD WAVERLY (WILCOX "D")				67060 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
UOSI OPERATING, INC.				875336										
BROWDER, W. B.				WELL #:	2 T	RRCID -> 199565	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12265	PERF. 11723	-	11765			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)				67060 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
BROWDER "C"				WELL #:	1	RRCID -> 149365	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 3376	-	3386			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
TEXANA OPERATING COMPANY				844253										
BROWDER HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 267329	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11752	-	11777			
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	48 1	12 9	N		11				166
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	39 1	9 9	N		8				174
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51 1	12 9	N		11				185
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	54 1	14 9	N		13				198
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56 1	15 9	N		14				212
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	38 1	3 9	N		3	130 1			85
UOSI OPERATING, INC.				875336										
BROWDER, W. B.				WELL #:	1	RRCID -> 192275	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF. 11477	-	11677			
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 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SAN JACINTO			
UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336														
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004											TOTAL	DEPTH 12265	PERF.11470	- 11535
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: SAN JACINTO			
VONDRA ENERGY CORP. 887322														
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987											TOTAL	DEPTH 5656	PERF. 4412	- 4420
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995														
OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006											TOTAL	DEPTH 11110	PERF.10914	- 10924
12	4414	3819	-0-	-595	-0-	1035	1	2216	3	Y	516	576	1	100
						568	9							
01	3472	3306	-0-	-166	-0-	923	1	1879	3	Y	458	411	1	147
						504	9							
02	3372	3372	-0-	-0-	-0-	936	1	1970	3	Y	424	503	1	68
						466	9							
03	3540	3506	-0-	-34	-0-	1011	1	2002	3	Y	448	456	1	60
						493	9							
04	3942	3651	-0-	-291	-0-	1004	1	2255	3	Y	356	341	1	75
						392	9							
05	3472	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			75
OLIVER (FRIIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BRAZORIA			
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179														
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006											TOTAL	DEPTH 8474	PERF. 2312	- 2317
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)													67164 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LUCKY LAD ENERGY, LLC													512179									
OLIVER UNIT													WELL #:	2 T	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
OLIVER, SOUTH (10300)													67170 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085									
BURNS													WELL #:	1	RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11489	PERF.11202 - 11210				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 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				
12	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	155	1	1224	2	N	270	167	1					145				
						297	9															
01	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	140	1	1152	2	N	258	350	1					53				
						284	9															
02	1540 N	1505	-0-	-35	-0-	140	1	1100	2	N	241	176	1					118				
						265	9															
03	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	155	1	1220	2	N	270	178	1					210				
						297	9															
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	150	1	1142	2	N	250	345	1					115				
						275	9															
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	155	1	1323	2	N	264	176	1					203				
						290	9															
MCGOWN FARMS GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL DEPTH 14796	PERF.14096 - 14246				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

ORANGE *			//CONT.//			67484 002			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE		
DARTEX ENERGY CORPORATION						201208											
BURTON FEE			WELL #:			2			RRCID -> 121935			COMPL. DATE 07/20/1985			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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		
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-	16	
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-	16	
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-	16	
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-	16	
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	16	
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	16	
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)						67524 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP						521516											
KAECHELE, C. R.			WELL #:			2			RRCID -> 194105			COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) ETOCO, L.P. KAECHELE UNIT													67524 675 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
													WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
KAECHELE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11432 - 11546			
12	5022	X	3762	-0-	-1260	-0-	-0-		90	1	3652	2	Y		18					33				
									20	9														
01	5022	X	3817	-0-	-1205	-0-	-0-		75	1	3679	2	Y		57					90				
									63	9														
02	6104	X	4360	-0-	-1744	-0-	-0-		79	1	4239	2	Y		38					128				
									42	9														
03	6758	X	4988	-0-	-1770	-0-	-0-		95	1	4775	2	Y		107		97	1		138				
									118	9														
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	4810	2	Y		-0-					138				
05	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	-0-		122	1	4220	2	Y		-0-					138				
KAECHELE UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275 - 11337			
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	5098	2	Y		22					47				
									24	9														
01	3596	X	1909	-0-	-1687	-0-	-0-		38	1	1871	2	Y		-0-					47				
02	5068	X	2391	-0-	-2677	-0-	-0-		43	1	2323	2	Y		23					70				
									25	9														
03	5766	X	2183	-0-	-3583	-0-	-0-		42	1	2094	2	Y		43		53	1		60				
									47	9														
04	5580	X	2152	-0-	-3428	-0-	-0-		47	1	2105	2	Y		-0-					60				
05	5239	X	1239	-0-	-4000	-0-	-0-		35	1	1204	2	Y		-0-					60				
KAECHELE UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11350 - 11631			
12	1736	X	1141	-0-	-595	-0-	-0-		191	1	948	2	N		2					197				
									2	9														
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1274	2	N		15					212				
									17	9														
02	1484	N	746	-0-	-738	-0-	-0-		108	1	629	2	N		8					220				
									9	9														
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	522	2	N		30		175	1		75				
									33	9														
04	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	-0-		172	1	827	2	N		5					80				
									6	9														
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		282	1	573	2	N		5					85				
									6	9														
KAECHELE, CHARLES UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11412 - 11471			
12	4030	X	2095	-0-	-1935	-0-	-0-		213	1	1882	2	Y		-0-					123				
01	4030	X	1952	-0-	-2078	-0-	-0-		107	1	1845	2	Y		-0-					123				
02	3640	X	3433	-0-	-207	-0-	-0-		125	1	3308	2	Y		-0-					123				
03	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	-0-		155	1	2956	2	Y		-0-					123				
04	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	-0-		119	1	2172	2	Y		-0-					123				
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	-0-		137	1	3239	2	Y		-0-					123				

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
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	
12	4991 X	4557	-0-	-434	-0-	1594	1	2922	2	N	37		204	
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1263	1	4157	2	N	-0-		204	
02	4508 X	4304	-0-	-204	-0-	1349	1	2878	2	N	70	185 1	89	
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	1214	1	4553	2	N	46		135	
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1669	1	4343	2	N	40		175	
*05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	1369	1	4121	2	N	27		202	
						41	9							
						77	9							
						51	9							
						44	9							
						30	9							
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
12	3193 X	2420	-0-	-773	-0-	854	1	1566	2	Y	-0-		70	
01	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	670	1	2204	2	Y	24		94	
02	2996 X	2164	-0-	-832	-0-	689	1	1469	2	Y	5		99	
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	711	1	2665	2	Y	1		100	
04	2160 X	346	-0-	-1814	-0-	96	1	250	2	Y	-0-		100	
*05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	677	1	2038	2	Y	8		108	
						26	9							
						6	9							
						1	9							
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-		134	
01	1891 X	1530	-0-	-361	-0-	1530	2			Y	-0-		134	
02	1932 X	325	-0-	-1607	-0-	325	2			Y	-0-		134	
03	2139 X	1288	-0-	-851	-0-	1288	2			Y	-0-		134	
04	2070 X	1120	-0-	-950	-0-	1120	2			Y	-0-		134	
05	1519 X	898	-0-	-621	-0-	898	2			Y	-0-		134	
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
12	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	1118	2			Y	-0-		152	
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-		152	
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	160 1	30	
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	Y	3		33	
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2279	2	18	9	Y	16		49	
*05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1991	2	24	9	Y	22		71	
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
12	1116 X	1098	-0-	-18	-0-	1043	2	55	9	Y	50		113	
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-		113	
02	952 X	771	-0-	-181	-0-	771	2			Y	-0-		113	
03	1023 X	645	-0-	-378	-0-	645	2			Y	-0-		113	
04	1050 X	661	-0-	-389	-0-	661	2			Y	-0-		113	
05	1178 X	807	-0-	-371	-0-	807	2			Y	-0-		113	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
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
12	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	41	1	1648	2	Y	9			15
01	1705 X	930	-0-	-775	-0-	10	9	904	2	Y	7			22
02	1204 X	1091	-0-	-113	-0-	18	1	1060	2	Y	10			32
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	8	9	976	2	Y	20	24	1	28
04	1650 X	751	-0-	-899	-0-	20	1	734	2	Y	-0-			28
05	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	17	1	1615	2	Y	8			36
						47	1							
						9	9							
HOME PETROLEUM CORP. 396852														
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
12	1736 N	636	-0-	-1100	-0-	636	2			N	-0-			131
01	1271 N	267	-0-	-1004	-0-	267	2			N	-0-			131
02	784 N	143	-0-	-641	-0-	143	2			N	-0-			131
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			131
04	270 N	20	-0-	-250	-0-	20	2			N	-0-			131
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			131
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063														
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			3
01	682 X	563	-0-	-119	-0-	11	1	541	2	Y	10			13
						11	9							
02	504 X	374	-0-	-130	-0-	7	1	367	2	Y	-0-			13
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	11	8	1	16
						12	9							
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	Y	-0-			16
05	558 X	532	-0-	-26	-0-	15	1	517	2	Y	-0-			16
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
12	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-			74
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			74
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			74
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			74
04	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-			74
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			74
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX)			67533 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
TALLEY, LEE A			WELL #: 1		RRCID -> 123583		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12508 - 13150								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
OYSTER BAYOU			67947 001		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 279035		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)			67947 135		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8117								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2)			67947 142		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8131								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8148 - 8158								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

OYSTER BAYOU (FRI0 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343																
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070										
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
DENBURY ONSHORE, LLC		215343																
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
DENBURY ONSHORE, LLC		215343																
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 14		RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8174 - 8240										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67953 200 215343	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460	-	8475		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 210 635131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
WELL #:				1X	RRCID ->	271066	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6468	-	6472		
12	930 #	198	-0-	-732	-0-	198	2			N	-0-					85
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
02	196 #	16	-0-	-180	-0-	16	2			N	-0-					85
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
OYSTER CREEK (FRIO 7100) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 300 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
WELL #:				3	RRCID ->	065269	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7292	-	7296		
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
05	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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OYSTER LAKE, W. (1300) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295				67964 360 161954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1 U	RRCID ->	196814	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	1328	-	1349		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OYSTER LAKE, W. (1400) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295				67964 370 161954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1 L	RRCID ->	196816	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	1470	-	1476		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)			67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954													
STATE TRACT 308			WELL #: 5		RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3854 - 3859					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE,W.(3930)			67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HIGH ISLAND GAS LLC			385533													
STATE TRACT 304			WELL #: 1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3978 - 3984					
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PALACIOS (FRIO -A-)			68481 063		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962													
LARSON			WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073		PERF. 7598 - 7604					
12	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3				112
01	1085	#	908	-0-	-177	-0-	905	2	3	9	N	3				115
02	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2				117
03	1085	#	1077	-0-	-8	-0-	1075	2	2	9	N	2				119
04	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3				122
05	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				122
PALACIOS (FRIO A, FB-1)			68481 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
ROBESON			WELL #: 1C		RRCID -> 284977		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7641 - 7647					
12	3286	#	2921	-0-	-365	-0-	750	1	2165	2	N	5				124
01	3069	#	2668	-0-	-401	-0-	700	1	1961	2	N	6				130
02	2884	#	2419	-0-	-465	-0-	650	1	1765	2	N	4				134
03	3193	#	2719	-0-	-474	-0-	775	1	1936	2	N	7				141
04	2940	#	2714	-0-	-226	-0-	750	1	1952	2	N	11				152
05	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				152

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7955 - 7974
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HICKLE, LOUIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7796 - 7804
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9058 - 9181
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	453 2	21 9	N	19		104
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	452 2	14 9	N	13		117
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	448 2	11 9	N	10		127
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	494 2	17 9	N	15		142
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	519 2	31 9	N	28		170
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
FRICK, OTTO		WELL #:		1 U	RRCID ->	051102	COMPL. DATE	02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075	PERF. N/A
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		54
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		54
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		54
03	DLQ G-10	517	-0-	517	517	517 2		Y	-0-		54
04	DLQ G-10	512	-0-	512	1029	512 2		Y	-0-		54
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1029			Y	NO RPT		54
PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8925 - 8928
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FRICK, OTTO		WELL #:		1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7962 - 7972
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)			68481 220			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962													
HICKLE, LOUIS, ET AL			WELL #:			1	T	RRCID ->	007736	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8594 - 8632		
M	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
12		3906 X	3877	-0-	-29	-0-		3854	2	23	9	Y	21			175
01		3627 X	3161	-0-	-466	-0-		3138	2	23	9	Y	21			196
02		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		4407	2	24	9	Y	22	194	0	24
03	DLQ	G-10	4221	-0-	4221	4221		4196	2	25	9	Y	23			47
04	DLQ	G-10	4269	-0-	4269	8490		4243	2	26	9	Y	24			71
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8490						Y	NO RPT			71
PALACIOS (FRIO -F-)			68481 294			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962													
SLAUGHTER, L. A., UNIT			WELL #:			1		RRCID ->	007760	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9062 - 9068		
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-			-0-
02		112 N	60	-0-	-52	-0-		60	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	10		10	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	133	-0-	133	143		133	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	143						Y	NO RPT			-0-
PALACIOS (FRIO 9100)			68481 441			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962													
HARRISON, L. S.			WELL #:			3		RRCID ->	158748	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 9097 - 9141		
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-		150	2	3	9	Y	3			152
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-		119	2	3	9	Y	3			155
02		112 N	62	-0-	-50	-0-		60	2	2	9	Y	2			157
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	5		5	2			Y	-0-			157
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	27		20	2	2	9	Y	2			159
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27						Y	NO RPT			159
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)			68481 567			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764													
PIERCE			WELL #:			1		RRCID ->	198275	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5330 - 5334		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PIERCE T			WELL #:			3		RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5400 - 5404		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
CYBER ENVIRO-TECH INC //CONT.// 195764														
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10	1	-0-	1	3581	1	2			Y	-0-			69
*07	DLQ G-10	1	-0-	1	3582	1	2			Y	-0-			69
*08	DLQ G-10	826	-0-	826	4408	826	2			Y	-0-			69
*09	DLQ G-10	1	-0-	1	4409	1	2			Y	-0-			69
*10	DLQ G-10	1	-0-	1	4410	1	2			Y	-0-			69
*11	DLQ G-10	27	-0-	27	4437	27	2			Y	-0-			69
*12	DLQ G-10	1	-0-	1	4438	1	2			Y	-0-			69
*01	DLQ G-10	1	-0-	1	4439	1	2			Y	-0-			69
*02	DLQ G-10	1	-0-	1	4440	1	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	43	-0-	43	4483	43	2			Y	-0-			69
04	DLQ G-10	3445	-0-	3445	7928	3445	2			Y	-0-			69
05	DLQ G-10	1892	-0-	1892	9820	1892	2			Y	-0-			69
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962														
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11014 - 11129														
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5461	3	282	9	N	256	190	1	270
01	6696 X	3498	-0-	-3198	-0-	3343	3	155	9	N	141			411
02	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7130	3	425	9	N	386	579	1	218
03	6696 X	5824	-0-	-872	-0-	5490	3	334	9	N	304	186	1	336
04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5420	3	342	9	N	311	363	1	284
05	7254 X	5266	-0-	-1988	-0-	5009	3	257	9	N	234	180	1	338

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 825

PAUL (LW-75) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. GUILD				//CONT.//	69740 500 810815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO						
				WELL #:	1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.	12997	-	13084			
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	
12	64303 X	64303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63188	3	1115	9	N	1014	949	1			429	
01	68754 X	68754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67646	3	1108	9	N	1007	972	1			464	
02	43176 X	41637	-0-	-1539	-0-	-0-	-0-	40927	3	710	9	N	645	543	1			566	
03	64294 X	47219	-0-	-17075	-0-	-0-	-0-	46355	3	864	9	N	785	1112	1			239	
04	66540 X	49669	-0-	-16871	-0-	-0-	-0-	48772	3	897	9	N	815	715	1			339	
05	68758 X	50236	-0-	-18522	-0-	-0-	-0-	49352	3	884	9	N	804	719	1			424	
TRI-C RESOURCES, LLC FURRY				WELL #:	868622 1	RRCID ->	282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL	DEPTH	13633	PERF.	13511	-	13531			
12	35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2324	1 9	33036	3	N	2113	2078	1			645	
01	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2053	1 9	30111	3	N	1866	1522	1			989	
02	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476 1861	1 9	27777	3	N	1692	1631	1			1050	
03	35401 X	35401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2154	1 9	32720	3	N	1958	2554	1			454	
04	33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510 2077	1 9	30993	3	N	1888	1609	1			733	
05	33784 X	33784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2039	1 9	31218	3	N	1854	1981	1			606	
FURRY				WELL #:	2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	13713	PERF.	13652	-	13714			
12	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2633	1 9	33261	3	N	2394	2837	1			374	
01	35557 X	33097	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-	527 2338	1 9	30232	3	N	2125	2053	1			446	
02	32116 X	30776	-0-	-1340	-0-	-0-	-0-	476 2132	1 9	28168	3	N	1938	1836	1			548	
03	37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2498	1 9	34940	3	N	2271	2169	1			650	
04	37400 X	37400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510 2496	1 9	34394	3	N	2269	2485	1			434	
05	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2399	1 9	34670	3	N	2181	1975	1			640	
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN				WELL #:	69831 333 601854 1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8400	-	8403			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	Y	2					69	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					71	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					73	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					75	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3					78	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					80	
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8355	-	8389			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE			69881 475 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
M 0	WELL #:	1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8668 - 8694
	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHORTON			WELL #:	2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) CIMARRON ENGINEERING, LLC STATE LEASE 21			70292 100 153471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
M 0	WELL #:	1	RRCID ->	289174	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11087	PERF. 12770 - 12780
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	N	-0-		194
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	N	-0-		194
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	N	-0-		194
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		194
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		194
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		194

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. IP FARMS "PG"			247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
M 0	WELL #:	2-C	RRCID ->	142923	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9902 - 9908
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KALER ENERGY CORP. HALL BAYOU			450261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
M 0	WELL #:	1	RRCID ->	280683	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11158	PERF. 4229 - 4269
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HALLS BAYOU			WELL #:	2	RRCID ->	282522	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11464 - 11499
12	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	7352 2	2190 9	N	1991 2012 1 400
01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	6160 2	2035 9	N	1850 1811 1 439
02	8540 X	7584	-0-	-956	-0-	5755 2	1829 9	N	1663 1631 1 471
03	9455 X	7457	-0-	-1998	-0-	5440 2	2017 9	N	1834 1985 1 320
04	8400 X	7634	-0-	-766	-0-	5755 2	1879 9	N	1708 1621 1 407
05	9548 X NO RPT	-0-	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT 407

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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						18
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024																			

TWIN PEAKS				WELL #:	1	RRCID -> 294982	COMPL. DATE 05/24/2022			TOTAL DEPTH 11665	PERF.11078 - 11082			
12	14818 X	8223	-0-	-6595	-0-	310 365 9	1	7548	2	N	332	183	1	314
01	13702 X	3708	-0-	-9994	-0-	620 273 9	1	2815	2	N	248	367	1	195
02	8876 X	5412	-0-	-3464	-0-	560 283 9	1	4569	2	N	257	183	1	269
03	9827 X	7054	-0-	-2773	-0-	620 320 9	1	6114	2	N	291	358	1	202
04	7950 X	6005	-0-	-1945	-0-	500 272 9	1	5233	2	N	247	171	1	278
05	8215 X	1174	-0-	-7041	-0-	400 114 9	1	660	2	N	104	171	1	211

JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)				70292 210	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471										
H. BLACKSTONE				WELL #:	1	RRCID -> 296708	COMPL.	DATE 01/05/2024	TOTAL	DEPTH 11504	PERF.10991 - 11012			
12	67301 X	44261	-0-	-23040	-0-	41963	2	2298	9	N	2089	2217	1	453
01	66526 X	41640	-0-	-24886	-0-	39627	2	2013	9	N	1830	1704	1	579
02	53872 X	36750	-0-	-17122	-0-	35053	2	1697	9	N	1543	1688	1	434
03	47554 X	37823	-0-	-9731	-0-	36010	2	1813	9	N	1648	1511	1	571
04	43950 X	32290	-0-	-11660	-0-	30876	2	1414	9	N	1285	1305	1	551
05	44268 X	18543	-0-	-25725	-0-	17687	2	856	9	N	778	929	1	400

KALER ENERGY CORP.					450261									
HALLS BAYOU					WELL #:	2	RRCID -> 281837	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 11978	PERF.11998	- 12014			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

PELICAN RESACA RESOURCES, L.L.C. DAVIS ESTATE		70325 001 703236		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
WELL #:		RRCID -> 269396		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6898 - 6903	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				185
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			185 7	-0-
RECLASSIFIED TO OIL				08/19/2019					
PELICAN (COCKFIELD) RESACA RESOURCES, L.L.C. KARANKAWA		70325 100 703236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
WELL #:		RRCID -> 227595		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 5295 - 5398	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PEPPIATT (YEGUA 9400) COBRA OIL & GAS CORPORATION ISAAC		70562 750 163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WELL #:		RRCID -> 213522		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 9636 - 9655	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PERELANDRA (FRIO 15) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 6-7A		70583 200 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
WELL #:		RRCID -> 168885		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8977 - 9003	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1063
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1063
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1063
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1063
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1063
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1063
PERL (YEGUA UPPER EY-1) SIANA OIL & GAS DOORNBOS		70606 497 779259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
WELL #:		RRCID -> 157787		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 15820		PERF. 10798 - 10805	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		275
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		275
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		275
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		275
DOORNBOS		WELL #:		1 D RRCID -> 192389		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 2650	
								PERF. 2254 - 2264	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836																
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 1 C			RRCID -> 282220			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408							
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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					156	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					156	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156	
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 2			RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375							
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	227	9	N	206	179	1				92	
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	N	8						100	
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
PETRUCHA (10,900)			70959 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
PETRUCHA, N. (12000)			70961 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX EXPLORATION, INC.			5015050																
PETRUCHA			WELL #: 1			RRCID -> 203950			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039							
12	2635	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-					N	26						129	
01	2635	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-					N	-0-						129	
02	2380	-0-	-0-	-2380	-0-	-0-					N	-0-						129	
03	403 #	59	-0-	-344	-0-	-0-	48	2	11	9	N	10						139	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						139	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						139	
PEVETO (6800)			71025 375			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: ORANGE							
LONG-TEX EXPLORATION, INC.			507587																
STARK			WELL #: 1			RRCID -> 139575			COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
PLUGGED AND ABANDONED			06/23/1993																

PEVETO (9600)			71025 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE							
PERDIDO ENERGY, LLC			653223																
ARMSTRONG GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 110517			COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412							
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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
05	0 X	NO RPT	-0-	-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							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC			675988																
MCKEE			WELL #: 1			RRCID -> 273197			COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STS PETROLEUM LLC			828153																
HARRIS			WELL #: 1			RRCID -> 259428			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170							
12	9951 X	9693	-0-	-258	-0-	-0-	9155	2	538	9	N	489	537	1				329	
01	9951 X	8243	-0-	-1708	-0-	-0-	7636	2	607	9	N	552	530	1				351	
02	8988 X	8500	-0-	-488	-0-	-0-	8027	2	473	9	N	430	355	1				426	
03	9734 X	9649	-0-	-85	-0-	-0-	9123	2	526	9	N	478	398	1				506	
*04	9420 X	9400	-0-	-20	-0-	-0-	8948	2	452	9	N	411	528	1				389	
05	9703 X	9516	-0-	-187	-0-	-0-	9013	2	503	9	N	457	709	1				137	
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							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PHASE FOUR (9050 YEGUA)			71114 430			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
AMEXCO, LLC			019813																
CLAPP			WELL #: 1			RRCID -> 273689			COMPL. DATE 11/21/2013			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 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														
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	78
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	78
MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578														
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	102
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10437 - 10807														
12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	119	1	981	2	N	43		190
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	47	9	908	2	N	33	169 1	54
02	952	X	126	-0-	-826	-0-	142	1	26	9	N	24		78
03	1147	N	759	-0-	-388	-0-	36	9			N	-0-		78
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	100	1	88	9	N	80		158
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	759	1	79	9	N	72	178 1	52
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10614 - 10673														
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-		132
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-		132
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	1			N	-0-		132
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-		132
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-		132
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-		132

PHASE FOUR (9050 YEGUA) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC WATZ															CNTY: WHARTON				
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 864566																			
WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE					
12	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	1870	1	1016	2	N	97	174	1	149					
01	3069 X	1719	-0-	-1350	-0-	107	9	635	2	N	42			191					
02	2744 X	24	-0-	-2720	-0-	1038	1			N	-0-			191					
03	3038 X	161	-0-	-2877	-0-	46	9			N	-0-			191					
04	2910 X	362	-0-	-2548	-0-	24	1			N	-0-			191					
05	3007 X	484	-0-	-2523	-0-	161	1			N	-0-			191					
						362	1			N	-0-			191					
						484	1			N	-0-			191					
PHASE FOUR (9220 YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SWANSON-MEEK GAS UNIT															CNTY: WHARTON				
71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
681327																			
WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297																			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
PHASE FOUR (9370 YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. PIERCE ESTATE															CNTY: WHARTON				
71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL																			
120479																			
WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378																			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
PHASE FOUR (9560 YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY ARMOUR TRUST ET AL															CNTY: WHARTON				
71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
386310																			
WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225																			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC KUBELA															CNTY: WHARTON				
864566																			
WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465																			
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			38					
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-			38					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			38					
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-			38					
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			38					
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			38					
DLCC															CNTY: WHARTON				
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926																			
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-			99					
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-			99					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99					
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			99					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			99					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99					

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														
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
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	616	2	50	9	N	45	130	1	25
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	2	25	9	N	23			48
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108			156
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17			173
*05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	72			245

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														
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			67
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			67

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														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
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														
12	2573 #	1695	-0-	-878	-0-	1535	2	160	9	N	145	180	1	105
01	2573 #	2213	-0-	-360	-0-	2084	2	129	9	N	117	180	1	42
02	2324 #	-0-	-0-	-2324	-0-					N	72			114
03	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	100			214
04	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	73	177	1	110
05	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	90			200

PHEASANT (F-20)													CNTY: MATAGORDA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
THOMAS GAS UNIT #1														
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHEASANT (F-21)		71121 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		337080							
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 250509		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93		N	NO RPT	33
PHEASANT (MCDONALD, UP.)		71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613							
TRULL		WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
KD ENERGY, LLC		452996							
MATL-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		337080							
BLESSING UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-	25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-	25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-	25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		N	NO RPT	25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRI0)					71125 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
PROGENIES OPERATING LLC					681161														
HARRIMAN					WELL #:	1	RRCID ->	197614	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9264 - 9268					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PHEASANT, SOUTH (10,600) NORTH LAKE RESOURCES LLC TRULL										71125 912 100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
										WELL #:		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10759 - 10790	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-	

KEBO OIL & GAS, INC.						453170				
SOUTHWEST BLESSING						WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	205

YEAMANS BLESSING				WELL #:		1	RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 11500		PERF.10668 - 10674		
12	2385 N	2385	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1918	2	N	58	197	1		302
01	1457 N	969	-0-	-488	B	-0-	64	9	750	2	N	59	182	1		179
							154	1								
02	1448 N	1448	-0-	-0-	B	-0-	65	9	1071	2	N	59				238
							312	1								
03	1851 N	1851	-0-	-0-	B	-0-	65	9	1452	2	N	53				291
							341	1								
04	1861 N	1861	-0-	-0-	B	-0-	58	9	1453	2	N	71				362
							330	1								
05	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	78	9	1485	2	N	65	182	1		245
							341	1								
							72	9								

PHEASANT, SW. (FRIO E-3)				71127 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
TRULL SWP				WELL #:		RRCID -> 296218		COMPL. DATE 01/14/2023					TOTAL DEPTH		9200 PERF. 9040 - 9050	
12	25048	15864	-0-	-9184		43184	279	1	15301	2	N	258	191	1		110
							284	9								
01	25048	18180	-0-	-6868		36316	279	1	17495	2	N	369	364	1		115
							406	9								
02	22624	13614	-0-	-9010		27306	234	1	13138	2	N	220	157	1		178
							242	9								
03	23374	13184	-0-	-10190		17116	248	1	12627	2	N	281	191	1		268
							309	9								
04	22620	20129	-0-	-2491		14625	270	1	19528	2	N	301	385	1		184
							331	9								
05	23374	22587	-0-	-787		13838	279	1	21919	2	N	354	346	1		192
							389	9								

PHEASANT, SW. (FRIO I)				71127 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
SCOUT BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 277251	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11125	-	11149
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					30
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					30
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									30 7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/24/2024						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
HARRISON, G.				WELL #: 1	RRCID -> 275571	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10392	-	10412
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
PHEASANT, SW. (FRIO K)				71127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
HARRISON, G.				WELL #: 1	RRCID -> 197609	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10737	-	10901
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					126
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					126
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					126
PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996						
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 140207	COMPL. DATE 11/09/1991	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9909	-	9916
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	7 1	692 2	Y	4	33
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	4 9	541 2	Y	4	37
02	560 N	110	-0-	-450	-0-	5 1	105 2	Y	4	41
03	713 N	209	-0-	-504	-0-	4 9	203 2	Y	4	45
04	540 N	263	-0-	-277	-0-	2 1	256 2	Y	4	49
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4 9	256 2	Y	4	53
						3 1				
						4 9				

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) KEBO OIL & GAS, INC. SOUTH BLESSING				71127 575 453170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1				RRCID -> 235118	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11791	PERF.11494	- 11512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	279 1	1280 2	N	175	188 1				444
01	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	193 9	1045 2	N	197	200 1				441
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	310 1	768 2	N	189	188 1				442
03	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	217 9	1069 2	N	183	191 1				434
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	252 1	1123 2	N	166	188 1				412
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	208 9	1191 2	N	178	195 1				395
						279 1								
						196 9								
NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10454	- 10468					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
SOUTH BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9542	- 9559					
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	186 1	947 2	N	20					375
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	22 9	790 2	N	10					385
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	248 1	552 2	N	7					392
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	11 9	964 2	N	-0-					392
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	196 1	999 2	N	-0-					392
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	8 9	1051 2	N	-0-					392
						341 1								
						240 1								
						248 1								
PHEASANT, SW. (FRIO 10100) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING				71127 575 453170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2				RRCID -> 242371	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11884	- 11894						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					242
BIG MAC BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 271233	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 10965	PERF.10516	- 10524					
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/15/2024										

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					
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
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1078	2	149	9	N	135	176	1			41
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	928	2	154	9	N	140	180	1			1
02	1064 N	990	-0-	-74	-0-	792	2	198	9	N	180	177	1			4
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	991	2	207	9	N	188	180	1			12
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	957	2	189	9	N	172	178	1			6
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					6
GTG OPERATING, LLC				337080												
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 9560	- 9570					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					248
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL	DEPTH 12003	PERF.10824	- 10830					
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	82	1	80	2	N	13					457
						14	9									
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	2					459
						2	9									
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	9	N	5					464
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					466
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					466
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					466
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9601	- 9630					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
NELSON EAST BLESSING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282386	COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9701	- 10174					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	15	11	1			117
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	5					122
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	2					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	2	1	1			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	3	4	1			124
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					124

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)				71127 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
GTG OPERATING, LLC				337080												
NEVADA BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225941	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10758	- 10769						
M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		4805 X	4262	-0-	-543	-0-	759 1 244 9	3259 2	N		222	167 1				374
01		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	1484 1 151 9	3438 2	N		137					511
02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	1074 1 253 9	3448 2	N		230					741
03		4805 X	4653	-0-	-152	-0-	701 1 221 9	3731 2	N		201	178 1				764
04		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	1480 1 156 9	3640 2	N		142	175 1				731
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT					731
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227187	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10914	- 10949						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97				N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	97				N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	97				N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97				N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97				N	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT					28
PHEASANT, SW (FRIO 11700)				71127 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
WEST BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 236239	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11717	- 11748						
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	182 1 153 9	1049 2	N			139	198 1				53
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	234 1 212 9	963 2	N			193	193 1				53
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	280 1 116 9	876 2	N			105					158
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	225 1 220 9	1087 2	N			200	187 1				171
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	234 1 186 9	1099 2	N			169	157 1				183
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	252 1 244 9	1209 2	N			222	179 1				226
NORTHWEST BLESSING				WELL #:	4	RRCID -> 269165	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12133	- 12167						
12	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	775 1 123 9	3678 2	N			112	198 1				402
01	4898 X	3406	-0-	-1492	-0-	775 1 88 9	2543 2	N			80					482
02	4396 X	2283	-0-	-2113	-0-	500 1 92 9	1691 2	N			84	188 1				378
03	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	837 1 172 9	3225 2	N			156	381 1				153
04	4440 X	3891	-0-	-549	-0-	690 1 199 9	3002 2	N			181	192 1				142
05	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	682 1 176 9	2979 2	N			160					302

PHEASANT-BOWERS (9800)										71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
NORTH LAKE RESOURCES LLC										100308								
ALVENA										WELL #: 1	RRCID -> 178887	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9892 - 9930				
M 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)										71337 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.										703393								
BARR										WELL #: 1	RRCID -> 280748	COMPL. DATE 01/28/2014	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4423 - 4425				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)										71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC										263648								
JONES CREEK UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 283625	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7986 - 7992				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PIERCE (YEGUA DY-1)										71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169								
PIERCE ESTATE A										WELL #: 1	RRCID -> 263198	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9707 - 9748				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/02/2020								
PIERCE RANCH (4700)										71451 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836								
PIERCE -E-										WELL #: 4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713 - 4722				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PIERCE RANCH (4850)			71451 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
PIERCE ESTATES "E"			WELL #: 13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845 - 4862	
M	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730					
PIERCE UNIT 6			WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846 - 4849	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		130	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		130	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		130	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		130	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		130	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		130	
PIERCE RANCH (4900)			71451 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730					
PIERCE UNIT 4			WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165 - 5169	
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-	
PIERCE RANCH (5750)			71451 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WUTHRICH, D.			WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759 - 5761	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
PIN OAK (MIOCENE 2760)			71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC			589978					
PATOS, INC.			WELL #: 2	RRCID -> 138605	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762 - 2765	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	

PINE FOREST (WALTON SAND)												
PETEX												
MIL-VID PROPERTIES												
WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340												
M 0	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	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)												
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC												
GEMINI UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328												
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	929 3	144 9	N		131		380
01	1240 N	894	-0-	-346	-0-	720 3	174 9	N		158	179 1	359
02	1092 N	1062	-0-	-30	-0-	844 3	218 9	N		198	184 1	373
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	735 3	415 9	N		377	532 1	218
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	639 3	153 9	N		139		357
05	1178 N	803	-0-	-375	-0-	631 3	172 9	N		156	362 1	151
GEMINI UNIT SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)												
COSTA ENERGY, LLC												
LANGHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532												
12	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1493 2	475 9	N		432	539 1	165
01	1178 N	632	-0-	-546	-0-	527 2	105 9	N		95		260
02	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	956 2	222 9	N		202	349 1	113
03	1953 N	1439	-0-	-514	-0-	1289 2	150 9	N		136	154 1	95
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	617 2	143 9	N		130	169 1	56
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1237 2	303 9	N		275	178 1	153
LANGHAM UNIT												
WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC												
TRIGGER												
WELL #: 1 RRCID -> 296847 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10567 - 10571												
12	6665 #	3158	-0-	-3507	-0-	2642 3	516 9	N		469	365 1	320
01	6510 #	3151	-0-	-3359	-0-	2710 3	441 9	N		401	367 1	354
02	5320 #	2745	-0-	-2575	-0-	2533 3	212 9	N		193	179 1	368
03	4619 #	3617	-0-	-1002	-0-	3347 3	270 9	N		245	349 1	264
04	0	3884	-0-	3884	3884	3624 3	260 9	N		236	179 1	321
*05	6792 X	2908	-0-	-3884	-0-	2524 3	384 9	N		349	515 1	155

PINEHURST (CHASE)				71647 050		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171															
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 286654		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8870 - 9212							
M	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	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	90	9	Y	82	90	1				31	
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	74	2	84	9	Y	76	85	1				22	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	34	1				31	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	50	9	Y	45	61	1				15	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	47	9	Y	43	49	1				9	
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	51	9	Y	46	39	1				16	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	66	48	1				18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	21	1				6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1				3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1				1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1				-0-	
05	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	22	22	2			Y	-0-						-0-	
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222							
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	670	9	Y	609	706	1				255	
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	763	9	Y	694	745	1				204	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2	701	9	Y	637	441	1				400	
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	871	9	Y	792	939	1				253	
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	944	9	Y	858	941	1				170	
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2	887	9	Y	806	654	1				322	
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060							
12	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	-0-	559	2	482	9	N	438	529	1				180	
01	2232 X	740	-0-	-1492	-0-	-0-	315	2	425	9	N	386	356	1				210	
02	1596 X	1240	-0-	-356	-0-	-0-	852	2	388	9	N	353	328	1				235	
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	393	9	N	357	519	1				73	
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	472	9	N	429	337	1				165	
05	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	-0-	916	2	397	9	N	361	344	1				182	
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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
WINSLOW				WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820	
								PERF. 9994 - 10190	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-
03	100 X	-0-	-0-	-100	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637	
								PERF.11508 - 11730	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550	
								PERF.11140 - 11418	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466	
								PERF.10176 - 11443	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	Y	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	22 2	1 9	Y	-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11171 - 11523	
12	3038 X	1160	-0-	-1878	-0-	1018 2	142 9	Y	84
01	3038 X	729	-0-	-2309	-0-	600 2	129 9	Y	78
02	2436 X	1538	-0-	-898	-0-	1484 2	54 9	Y	62
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2761 2	138 9	Y	66
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2686 2	62 9	Y	51
05	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2401 2	103 9	Y	39

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029	
								PERF.11048 - 11458	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175	
								PERF.10832 - 11476	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	Y	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	22 2	1 9	Y	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DEAN, W. A. "A"			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
			RRCID -> 157052			COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058			PERF.11114 - 12068				
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WINSLOW GAS UNIT "C"			WELL #: 1			RRCID -> 159432			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450			PERF.10990 - 11468	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 160372			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029			PERF.10830 - 11932	
12	4247 X	996	-0-	-3251	-0-	904	2	92	9	Y	84	97	1		18	
01	4247 X	253	-0-	-3994	-0-	201	2	52	9	Y	47	57	1		8	
02	2996 X	2315	-0-	-681	-0-	2265	2	50	9	Y	45	28	1		25	
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4419	2	97	9	Y	88	99	1		14	
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4488	2	47	9	Y	43	48	1		9	
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3686	2	110	9	Y	100	93	1		16	

WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 167567			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10992 - 11776	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 171414			COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985			PERF. 9732 - 9783	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 4			RRCID -> 171417			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050			PERF.11714 - 12328	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 173579			COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8672 - 8682	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1	2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171												
WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087				
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2138	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 3705 - 3735				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN, W. A. "A"				WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW "A"				WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	13	-0-	13	92	13	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					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
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
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-			105
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			105
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			105
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			105
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			105
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			105

BAKER				WELL #:	1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10037	-	10043
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			79
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			79
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			79
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			79
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			79
05		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			79

PINEHURST, SW. (YEGUA)				71648 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303											
BAKER, REX				WELL #:	1-C	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	5554	-	5558
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST				WELL #:	1	RRCID ->	255086	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2762	-	2772
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)				71930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID ->	223735	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12654	-	12674
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID ->	245444	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12661	-	12998
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)				//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
DAVIS PETROLEUM CORP.					206061												
STATE TRACT 30 UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12710 - 12742					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)					71930 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169												
STATE TRACT 29				WELL #:	2	RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13370 - 13381					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12572 - 12674					
12	24395 X	24395		-0-	-0-	-0-	1256 1	20476 2	Y	1798	1894	1				180	
							685 4	1978 9									
01	21859 X	21859		-0-	-0-	-0-	1039 1	17227 2	Y	1924	1984	1				120	
							1477 4	2116 9									
02	20312 X	20312		-0-	-0-	-0-	921 1	16849 2	Y	1811	1732	1				199	
							550 4	1992 9									
03	23357 X	23357		-0-	-0-	-0-	1035 1	19134 2	Y	1913	1937	1				175	
							1084 4	2104 9									
*04	21889 X	21889		-0-	-0-	-0-	1039 1	18080 2	Y	1600	1603	1				172	
							1010 4	1760 9									
05	21049 X	NO RPT		-0-	-21049	-0-			Y	NO RPT						172	
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12510 - 12820					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
PLEDGER (CARTER 7940)					71940 133	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710												
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 093453		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7928 - 7939					
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7613 - 7618			
M	O	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	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)				71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				8477710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 -	6676
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2025							

PLEDGER GAS FIELD UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL	DEPTH	6870	PERF.	6810	-	6823
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6818	-	6838
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/18/2025											

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852														
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025																
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455								
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					56
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-					56
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					56
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					56
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-					56
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-					56
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)				//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.// 847710													
PLEDGER GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7011 - 7014					
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 6698 - 6700					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 51		RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6695 - 6705					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

PLEDGER (MIOCENE 4700)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
MCFARLAND, ROBERT ET AL														
WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695														
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SMITH, T.L. JR.														
WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
POINT BOLIVAR, N. (S-7)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 343														
WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
POINT BOLIVAR, N (12300)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
N. POINT BOLIVAR FRIIO STATE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 343														
WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POPEYE														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
ETOC														
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293

POPEYE		//CONT.//	72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
ZARVONA ENERGY LLC			950523					
BP AMERICA A-437		WELL #:	1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044	- 11072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 X	26	-0-	-5	-0-	26 3		124
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		124
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		124
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		124
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		124
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3		124
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080	- 11100
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		222
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	177 3	190 9	222
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		222
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		222
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	97 3		222
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		222
POPEYE (WILCOX K SAND)			72340 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
ZARVONA ENERGY LLC			950523					
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11514	- 11520
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PORT ACRES (HACK. 9600)			72378 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
WINGATE		WELL #:	1	RRCID -> 176897	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9526	- 9604
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208
PORT ACRES (HACK. 10,600)			72378 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
J.E. BROUSSARD HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 294501	COMPL. DATE 08/24/2022	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 9170	- 9210
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)			72379 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
LGDC CORPORATION			500227					
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 270805	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8578	PERF. 9714	- 9734
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)														72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														247836									
LAUREN														WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					138					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					141					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141					
05		0 N	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
POLK, J.V. B O/A														WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
POLK-KUHN-GLASS														WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)														72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC														862645									
POLK, J. V., -A-														WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230	
12	1820	1468	-0-	-352	-0-	-0-	344	4	1124	5	N	-0-	-0-					-0-					
01	1634	1375	-0-	-259	-0-	-0-	207	4	1168	5	N	-0-	-0-					-0-					
02	4877	2813	-0-	-2064	-0-	-0-	78	4	2735	5	N	-0-	-0-					-0-					
03	6504	3810	-0-	-2694	-0-	-0-	106	4	3704	5	N	-0-	-0-					-0-					
04	7720	4400	-0-	-3320	-0-	-0-	53	4	4347	5	N	-0-	-0-					-0-					
*05	5944	3530	-0-	-2414	-0-	-0-	3530	5			N	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
12	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	56 1	1695 2	N	177
						2 9			
01	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	63 1	1759 2	N	190
						14 9			
02	1736 N	484	-0-	-1252	-0-	21 1	457 2	N	195
						6 9			
03	1767 N	1174	-0-	-593	-0-	91 1	1075 2	N	202
						8 9			
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	153 1	2001 2	N	48
						8 9		161 1	
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	117 1	1555 2	N	61
						14 9			

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740									
12	4805 X	4373	-0-	-432	-0-	141 1	4223 2	N	46
						9 9			
01	4805 X	3995	-0-	-810	-0-	137 1	3854 2	N	50
						4 9			
02	4340 X	1009	-0-	-3331	-0-	44 1	965 2	N	50
03	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	259 1	3076 2	N	50
04	4380 X	4031	-0-	-349	-0-	287 1	3743 2	N	51
						1 9			
05	4371 X	3626	-0-	-745	-0-	253 1	3372 2	N	52
						1 9			

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837									
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	94 1	2830 2	N	113
						4 9			
01	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	88 1	2462 2	N	150
						41 9			
02	2632 N	518	-0-	-2114	-0-	22 1	487 2	N	158
						9 9			
03	2914 N	1078	-0-	-1836	-0-	83 1	986 2	N	166
						9 9			
04	2490 N	1479	-0-	-1011	-0-	105 1	1374 2	N	166
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	157 1	2093 2	N	166

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC													
CARRIERE-HENDERSON													
//CONT.// 72481 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.// 263648													
WELL #: 1				RRCID -> 133688				COMPL. DATE 01/05/1990				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775	
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
12	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	168	1	5028	2	N	10		45
						11	9						
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	185	1	5186	2	N	27		72
						30	9						
02	4592 X	1309	-0-	-3283	-0-	57	1	1248	2	N	4		76
						4	9						
03	5084 X	4797	-0-	-287	-0-	371	1	4402	2	N	22		98
						24	9						
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	413	1	5382	2	N	8		106
						9	9						
05	5084 X	5054	-0-	-30	-0-	352	1	4679	2	N	21		127
						23	9						
BELL FARM													
WELL #: 1				RRCID -> 134106				COMPL. DATE 03/03/1990				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758	
12	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	140	1	4195	2	N	10		154
						11	9						
01	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	139	1	3892	2	N	16		170
						18	9						
02	4200 X	1032	-0-	-3168	-0-	44	1	973	2	N	14		184
						15	9						
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	350	1	4160	2	N	35		219
						39	9						
04	4200 X	4183	-0-	-17	-0-	298	1	3882	2	N	3		222
						3	9						
05	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	277	1	3680	2	N	6		228
						7	9						
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL													
WELL #: 1				RRCID -> 134366				COMPL. DATE 12/15/1989				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790	
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	44	1	1321	2	N	10		151
						11	9						
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1291	2	N	3		154
						3	9						
02	1316 N	74	-0-	-1242	-0-	3	1	71	2	N	-0-		154
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-	50	1	588	2	N	-0-		154
04	1290 N	718	-0-	-572	-0-	51	1	667	2	N	-0-		154
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	N	-0-		154
CARRIERE, EVELYN C. ET AL													
WELL #: 1				RRCID -> 135650				COMPL. DATE 08/02/1990				TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815	
12	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	95	1	2850	2	N	5		124
						6	9						
01	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	93	1	2624	2	N	1		125
						1	9						
02	2884 X	621	-0-	-2263	-0-	27	1	592	2	N	2		127
						2	9						
03	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	151	1	1798	2	N	4		131
						4	9						
04	3000 X	2037	-0-	-963	-0-	145	1	1891	2	N	1		132
						1	9						
05	2945 X	2860	-0-	-85	-0-	199	1	2652	2	N	8		140
						9	9						
MEEK, ROBERT E.													
WELL #: 1				RRCID -> 135998				COMPL. DATE 09/08/1990				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)				//CONT.//	72481	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648															
CARRIERE-NITSCH				WELL #:	1		RRCID ->	135999	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7780	-	7876				
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
12	2697 N	2514	-0-		-183		-0-			81 1			2420 2	N		12				101
01	2449 N	2336	-0-		-113		-0-			13 9										
02	2324 N	522	-0-		-1802		-0-			78 1			2189 2	N		63				164
03	2511 N	1280	-0-		-1231		-0-			69 9										
04	2443 N	2443	-0-		-0-		-0-			23 1			496 2	N		3				167
05	2316 N	2316	-0-		-0-		-0-			3 9										
										99 1			1175 2	N		5				172
										6 9										
										174 1			2266 2	N		3				175
										3 9										
										161 1			2144 2	N		10				185
										11 9										
HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #:	1		RRCID ->	136099	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7791	-	7867				
12	3720 X	3616	-0-		-104		-0-			116 1			3480 2	Y		18				134
01	3720 X	3153	-0-		-567		-0-			20 9										
02	3360 X	952	-0-		-2408		-0-			107 1			3012 2	Y		31				165
03	3720 X	2969	-0-		-751		-0-			34 9										
04	3600 X	3423	-0-		-177		-0-			41 1			891 2	Y		18				183
05	3627 X	3046	-0-		-581		-0-			20 9										
										229 1			2722 2	Y		16				199
										18 9										
										242 1			3149 2	Y		29				228
										32 9										
										212 1			2821 2	Y		12	181	1		59
										13 9										
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL				WELL #:	2		RRCID ->	175841	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7730	-	7798				
12	2108 N	1995	-0-		-113		-0-			64 1			1927 2	N		4				161
01	2015 N	1940	-0-		-75		-0-			4 9										
02	1876 N	711	-0-		-1165		-0-			67 1			1872 2	N		1				162
03	1984 N	1549	-0-		-435		-0-			1 9										
04	1860 N	1683	-0-		-177		-0-			31 1			680 2	N		-0-				162
05	1877 N	1877	-0-		-0-		-0-			120 1			1428 2	N		1				163
										1 9										
										119 1			1555 2	N		8				171
										9 9										
										131 1			1744 2	N		2				173
										2 9										
HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #:	3		RRCID ->	176208	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7762	-	7830				
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				151
01	12 N	12	-0-		-0-		-0-			12 2				N		-0-				151
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				151
03	580 N	580	-0-		-0-		-0-			45 1			535 2	N		-0-				151
04	12 N	2	-0-		-10		-0-			2 2				N		-0-				151
05	5 N	5	-0-		-0-		-0-			5 2				N		-0-				151

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)										72483 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.										834097								
COUEY-HARFST GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 222307	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 14007	PERF.12689	- 13209			
M 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-				3			
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-				3			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				3			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				3			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				3			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3			
COUEY-HARFST GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 234596	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 14018	PERF.12726	- 13260			
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-			
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-			
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-			
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-			
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
POTTHAST (FRIO "L" SAND)										72681 205	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC										701613								
GRAFF										WELL #: 1	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 10372			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)										72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC										337080								
BLESSING UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142			
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	N	3				379			
						3	9											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379			
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-				379			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	N	-0-				379			
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-				379			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				379			
BLESSING UNIT NO. 3										WELL #: 1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 10920			
12	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	446	1	3069	2	N	224	179	1		344			
						246	9											
01	4185 X	3257	-0-	-928	-0-	703	1	2416	2	N	125	182	1		287			
						138	9											
02	3780 X	3276	-0-	-504	-0-	693	1	2426	2	N	143	182	1		248			
						157	9											
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	648	1	3014	2	N	115	119	1		244			
						127	9											
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	543	1	2782	2	N	281	175	1		350			
						309	9											
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT				350			

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768														
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
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	300	2	N	50			695
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9			N				696
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			701
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			705
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	4			716
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			N	11			716
											NO RPT			
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
											NO RPT			
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172														
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	82	180	1	707
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	90	9			N				755
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	48			783
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	53	9	89	2	N	28			783
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	N	-0-			791
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9	16	2	N	8			791
						10	1							
						10	1							
						9	9							
										N	NO RPT			
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			69
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	-0-			69
											NO RPT			
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
											NO RPT			
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
											NO RPT			

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969														
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
12	DLQ G-10	3304	-0-	3304	8242	3246	3	58	9	Y	53	155	1	215
01	3100 N	4543	-0-	1443	9685	4510	3	33	9	Y	30			245
02	12219 X	2534	-0-	-9685	-0-	2519	3	15	9	Y	14	153	1	106
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3455	3	46	9	Y	42			148
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2579	3	23	9	Y	21	157	1	12
05	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1295	3	17	9	Y	15			27
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014														
12	DLQ G-10	505	-0-	505	2485	497	3	8	9	Y	7	24	1	29
01	3040 N	555	-0-	-2485	-0-	552	3	3	9	Y	3			32
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	452	3	3	9	Y	3	27	1	8
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	519	3	18	9	Y	16			24
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	462	3	8	9	Y	7	28	1	3
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	434	3	7	9	Y	6			9
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111														
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	663	3	100	9	N	91	185	1	80
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	699	3	105	9	N	95			175
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	603	3	94	9	N	85	183	1	77
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	694	3	113	9	N	103			180
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	610	3	89	9	N	81	184	1	77
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	434	3	87	9	N	79			156
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847														
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	N	7			7
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	452	3	97	9	N	88			95
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	519	3	112	9	N	102	168	1	29
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	461	3	12	9	N	11			40
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	434	3	24	9	N	22			62
PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

GLASSCOCK RANCH A				WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782			
12	465 N	21	-0-	-444	-0-	2	1	19 3	N	-0-			164
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			164
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			164
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164

GLASSCOCK RANCH D				WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B				WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196

GLASSCOCK RANCH A				WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762			
12	6014 X	5967	-0-	-47	-0-	516 9	1	5299 3	N	138	179 1		23
01	6014 X	4940	-0-	-1074	-0-	624 1	1	4008 3	N	280	180 1		123
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	557 1	1	4270 3	N	280	177 1		226
03	5983 X	5135	-0-	-848	-0-	557 1	1	4270 3	N	280	147 1		359
04	5760 X	5662	-0-	-98	-0-	308 9	1	5186 3	N	-0-	179 1		180
05	5952 X	4620	-0-	-1332	-0-	476 1	1	4107 3	N	67	169 1		78

MESSY OIL AND GAS, LLC				562067									
OWENS				WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071			
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	35			95
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	344	2	28 9	N	25			120
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	192	2	50 9	N	45			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	185 1		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052																			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																			
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508																			
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746																			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729																			
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374																			
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3190	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2936	-0-	-1032	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1522	-0-	-2601	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																			
GALLOWAY ENERGY CO. 293303																			
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570																			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK																			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213																			
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566																			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7600)			74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
SUNDOWN ENERGY LP			829482																
RABEL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 7610 - 7614								
M	ALLOW	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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)			74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN										
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470																
PAINE, ROBERT G.			WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3882 - 3888								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RACCOON BEND (GUTOWSKY)			74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN										
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470																
BROWN, MINNIE			WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3107 - 3119								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
AUSTIN COLLEGE			WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3080 - 3090								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: AUSTIN						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
SHERROD				WELL #: 1	RRCID -> 285255	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 - 5564							
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
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 260650	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					-0-
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
RASMUSSEN				WELL #: 1	RRCID -> 184704	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721 - 7736							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	589 1	5826 2	N	33							213
01	5611 X	4433	-0-	-1178	-0-	36 9	3776 2	N	34	159 1						88
02	5936 X	888	-0-	-5048	-0-	37 9	772 2	N	6							94
03	6572 X	4878	-0-	-1694	-0-	109 1	4241 2	N	36							130
04	6360 X	5031	-0-	-1329	-0-	7 9	4391 2	N	49							179
05	6448 X	4801	-0-	-1647	-0-	40 9	4167 2	N	34							213
FIELD PETROLEUM CORP.				266906												
BAIN				WELL #: 1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 - 7592							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY (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
12	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					157
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					157
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	174	194	1			137
03	69 #	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-					137
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1957	2	98	9	N	89	185	1			99
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1991	2	73	9	N	66					165
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1716	2	83	9	N	75					240
*03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1652	2	63	9	N	57					297
*04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2021	1	89	9	N	81					378
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

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							
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
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMSEY (10,500)			74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO								
SHINER EXPLORATION, LLC			777367															
RAMSEY-WOOD			WELL #: 1		RRCID -> 173262		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10873		PERF.10464 - 10465							
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RAMSEY, E. (WILCOX 9350)			74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
POOLE			WELL #: 1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9332 - 9342							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WINTERMANN			WELL #: 2		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844		PERF. 3566 - 3600							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)			74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
PRIESMEYER, L.			WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372							
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			31 1	1727 2		N	41						196
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			45 9	1387 2		N	49	167 1					78
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-			31 1	2073 2		N	38						116
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-			54 9	1811 2		N	45						161
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-			28 1	1836 2		N	37						198
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			42 9			N	NO RPT						198

PAGE: 869

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #:	1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10271	-	10276	
M O	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	EOM BALANCE
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	92	11 9	1006	2	N	10				88
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	571	2	N	5				93
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	92	1 25 9	1627	2	N	23				116
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	124	1 15 9	1018	2	N	14				130
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	120	1 26 9	1056	2	N	24				154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)					74473 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP					521516					
PRIESMEYER "A"					WELL #:	2	RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10702 - 10710
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MCWHORTER				WELL #:	1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9155	-	9195	
12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	620 1	12555 2	N	53	2	8	165	
01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	58 9	11901 2	N	75	188	1	50	
02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	83 9	10089 2	N	61	1	8	110	
03	13237	X	13199	-0-	-38	-0-	517 1	12386 2	N	175	180	1	104	
04	12810	X	12005	-0-	-805	-0-	67 9	11254 2	N	139	183	1	57	
05	13237	X	12156	-0-	-1081	-0-	193 9	11414 2	N	115	2	8	170	
							598 1							
							153 9							
							615 1							
							127 9							

BABY RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148	-	9237	
12	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	775	1	18241	2	N	73	1	8		174	
01	18848	X	18570	-0-	-278	-0-	775	1	17490	2	N	277	360	1	1	8	90
02	16632	X	15094	-0-	-1538	-0-	604	1	14224	2	N	242	186	1	1	8	145
03	19096	X	18413	-0-	-683	-0-	775	1	17310	2	N	298	358	1			85
04	18480	X	17326	-0-	-1154	-0-	748	1	16259	2	N	290	184	1	2	8	189
05	19096	X	17536	-0-	-1560	-0-	775	1	16476	2	N	259	362	1	2	8	84

RANKIN (DY 8050 SAND) WRD OPERATING LLC THARP				74691 250 6100758 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	-	8058								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANKIN (REKLAW) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN				74691 300 612858 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 11589	-	11699								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) AKG OPERATING COMPANY JOANN				74807 666 009566 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	-	9323								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260) ACE FIELD SERVICES, INC. SWEET, E. A. "A"				74821 460 003526 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	-	5261								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5350) ACE FIELD SERVICES, INC. I P FARMS -N-				74821 477 003526 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019																	

RATTLESNAKE MOUND (6400)														CNTY: BRAZORIA	
CIMARRON ENGINEERING, LLC															
BLACKSTONE 156															
WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970															
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	
12	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	2048	2120	1	262	
01	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	2010	1950	1	322	
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-					N	1783	1771	1	334	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1970	1955	1	349	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1859	1935	1	273	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1838	1609	1	502	
RATTLESNAKE MOUND (7000)														CNTY: BRAZORIA	
LTS OIL & GAS															
STATE LEASE 66709															
WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RAVEN FOREST (10200)														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															
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			165	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			165	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			165	
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-			165	
*05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	238	1	1551	2	N	169			334	
						186	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															
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4			40	
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			40	
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			40	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	819	2	Y	9			49	
						10	9								
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	164	1	1562	2	Y	4			53	
						4	9								
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	Y	-0-			53	
USA-RAVEN FOREST															
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420															
12	9610 X	1453	-0-	-8157	-0-	90	1	1258	2	Y	95			273	
						105	9								
01	4340 X	2717	-0-	-1623	-0-	16	1	2699	2	Y	2	184	1	91	
						2	9								
02	2380 X	1873	-0-	-507	-0-	194	1	1649	2	Y	27			118	
						30	9								
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	1171	1	12696	2	Y	52			170	
						57	9								
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	1033	1	9889	2	Y	58			228	
						64	9								
*05	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	1152	1	7502	2	Y	29	186	1	71	
						32	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														
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	
12	57846	26598	-0-	-31248	-0-	26591	2	7	9	N	6		112	
01	57846	18909	-0-	-38937	-0-	857	1	18052	2	N	-0-		112	
02	52248	13939	-0-	-38309	-0-	1412	1	12527	2	N	-0-		112	
03	26598	13936	-0-	-12662	-0-	1320	1	12616	2	N	-0-		112	
04	25740	13424	-0-	-12316	-0-	1260	1	12164	2	N	-0-		112	
05	26598	9945	-0-	-16653	-0-	525	1	9420	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														
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		51	
01	1209 #	400	-0-	-809	-0-	2	1	396	2	N	2		53	
						2	9							
02	1708 #	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-		53	
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1819	2	N	-0-		53	
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	8		61	
						9	9							
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	441	2	N	5		66	
						6	9							

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

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														
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-		205	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	-0-		205	
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	27		232	
						30	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		232	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC													CNTY: LIBERTY	
MORRIS, E.														
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952														
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874							
HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164	
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
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	480
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	486
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	491
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	496
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	502
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	508
HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)			74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
TEXACO FEE "B"			WELL #: 1	RRCID -> 187354	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 14477	PERF.13726	- 13766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B"			WELL #: 3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13145	- 13264
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B"			WELL #: 4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12940	- 13008
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
05	T. A.	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)			74993 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.			017900					
TEXACO FEE			WELL #: 1	RRCID -> 145486	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7451	- 7471
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)													74993 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													911874								
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL													WELL #:	10	RRCID -> 184336	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10170	-	10524	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2			
RAYWOOD (YEGUA 10,700)													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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115			
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)													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	
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	222	1	2350	2	N	10						119			
							11	9													
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	217	1	2350	2	N	8						127			
							9	9													
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	193	1	2087	2	N	10						137			
							11	9													
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	214	1	2233	2	N	5						142			
							6	9													
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	2	N	5						147			
							6	9													
05	2542	N	2252	-0-	-290	-0-	210	1	2034	2	N	7						154			
							8	9													
FARRIS													WELL #:	1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11170	-	11244	
12	5921	X	4766	-0-	-1155	-0-	411	1	4347	2	N	7	1	8				116			
							8	9													
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	431	1	4654	2	N	-0-						116			
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	389	1	4201	2	N	1	1	8				116			
							1	9													
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	439	1	4578	2	N	1						117			
							1	9													
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	417	1	4420	2	N	5						122			
							6	9													
05	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	442	1	4278	2	N	23	132	1		1	8	12			
							25	9													
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)													74995 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC													180534								
WHITTAKER													WELL #:	1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322	PERF.11120	-	11156	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37			

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL				WELL #: 1	RRCID -> 201515	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 13484	PERF.13220 - 13240								
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
12	7936 X	7256	-0-	-680	-0-	7032 2	224 9	N	204		204	186 1				127
01	7316 X	6716	-0-	-600	-0-	6492 2	224 9	N	204		204	187 1				144
02	6692 X	6366	-0-	-326	-0-	6144 2	222 9	N	202		202	181 1				165
03	7409 X	7238	-0-	-171	-0-	7010 2	228 9	N	207		207	175 1				197
04	7170 X	7007	-0-	-163	-0-	6787 2	220 9	N	200		200	357 1				40
05	7254 X	6966	-0-	-288	-0-	6749 2	217 9	N	197		197	180 1				57
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								
12	4185 X	3956	-0-	-229	-0-	3956 2		Y	-0-		-0-					123
01	4061 X	3267	-0-	-794	-0-	3267 2		Y	-0-		-0-					123
02	3500 X	3245	-0-	-255	-0-	3245 2		Y	-0-		-0-					123
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		Y	-0-		-0-					123
04	3840 X	3482	-0-	-358	-0-	3482 2		Y	-0-		-0-					123
05	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3643 2		Y	-0-		-0-					123
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11671 - 11887								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11492 - 11534								
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	297 1	3135 2	Y	12							42
						13 9										
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	273 1	2945 2	Y	4			1 8				45
						4 9										
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	247 1	2670 2	Y	5							50
						6 9										
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	277 1	2891 2	Y	8							58
						9 9										
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	256 1	2715 2	Y	14							72
						15 9										
05	3317 X	2987	-0-	-330	-0-	278 1	2696 2	Y	12							84
						13 9										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
MALLET UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063775	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 14720	PERF.11942 - 12052								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
MALLETT				WELL #: 1	RRCID -> 115271	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12008 - 12094								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MALLETT														
//CONT.//				75010 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY	
//CONT.//				911874										
WELL #:				2	RRCID -> 177580				COMPL. DATE 05/28/2000				TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MITCHELL, TUER														
				75010 840	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY	
				263648										
WELL #:				1 C	RRCID -> 124952				COMPL. DATE 12/09/2000				TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MALLET-MITCHELL UNIT #1														
				75010 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY	
				911874										
WELL #:				1 U	RRCID -> 124169				COMPL. DATE 05/20/1976				TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
RC (JACKSON)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
J. JONES														
				75011 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON	
				386310										
WELL #:				1	RRCID -> 250569				COMPL. DATE 08/22/2008				TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
REASONER (12600)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
POOLE														
				75057 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA	
				028734										
WELL #:				3	RRCID -> 197643				COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			218
POOLE														
WELL #:				2	RRCID -> 197874				COMPL. DATE 03/16/2002				TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY NOME-DISHMAN				75122 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
				WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.13398	- 13431					
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	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-			46 1		206 2	N		32					160	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-			35 9											
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-			123 1		581 2	N		144					304	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-			158 9											
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-			77 1		403 2	N		17	179 1				142	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-			19 9		309 2	N		46	73 1				115	
								56 1											
								51 9											
								37 1		199 2	N		36					151	
								40 9											
								62 1		337 2	N		44					195	
								48 9											
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12679	- 12720					
12	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-			2212 1		9935 2	N		503	548 1				312	
01	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-			553 9											
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-			2121 1		10016 2	N		417	547 1				182	
03	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-			459 9											
04	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-			1978 1		10425 2	N		510	349 1				343	
05	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-			561 9											
								2202 1		12055 2	N		585	724 1				204	
								644 9											
								2140 1		11495 2	N		640	546 1				298	
								704 9											
								2182 1		11778 2	N		619	541 1				376	
								681 9											
GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.11913	- 11946					
12	3286 X	2693	-0-	-593	-0-			2575 2		118 9	N		107	182 1				124	
01	2728 X	2639	-0-	-89	-0-			2454 2		185 9	N		168	174 1				118	
02	2436 X	2300	-0-	-136	-0-			2149 2		151 9	N		137	176 1				79	
03	2697 X	2573	-0-	-124	-0-			2419 2		154 9	N		140					219	
04	2610 X	2498	-0-	-112	-0-			2352 2		146 9	N		133	182 1				170	
05	2697 X	2489	-0-	-208	-0-			2332 2		157 9	N		143	179 1				134	
MCDERMOND				WELL #:	5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	15344	PERF.14131	- 14314					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH				75177 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
				WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.12494	- 12826					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O.B. RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563	
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	806	-0-	806	52955	404 2	402 9	Y	365	179 1 186
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52955			Y	NO RPT	186
RED FISH REEF (F-4)				75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB A 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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RFR TRACT 225		WELL #:		132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GBS "A" ST 247		WELL #:		198		RRCID -> 190463		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

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 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, 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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
RED FISH REEF (FB A-1, 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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, 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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
RED FISH REEF (FB A-2, 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							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, 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	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422							Y	NO RPT						-0-			
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422							Y	NO RPT						-0-			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422							Y	NO RPT						-0-			
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422							Y	NO RPT						-0-			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422							Y	NO RPT						-0-			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
RFR FRI0 15 GU													WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT						-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT						-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-			
RED FISH REEF (FB B-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							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
RED FISH REEF (FB B-1, 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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			

RED FISH REEF (FB B-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 246										
WELL #: 181				RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10151 - 10318	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 247										
WELL #: 175-L				RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10188 - 10208	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247										
WELL #: 23				RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9954 - 9960	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 225										
WELL #: 50				RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9385 - 9395	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246										
WELL #: 73				RRCID -> 073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9427 - 9433
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, 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								
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
RED FISH REEF (FB B-3, 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								
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
RED FISH REEF (FB B-4, 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								
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 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								
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 225				75234 951 293375 WELL #: 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
					RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409 - 3429									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. STATE TRACT 204				75236 777 778499 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS							
					RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004									
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2010													
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) LAYTON ENERGY INC. STATE TRACT 206				75236 810 491399 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
					RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520 - 8556									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) LAYTON ENERGY INC. STATE TRACT 205				75236 812 491399 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
					RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940 - 7948									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF S. (FRIO 15) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR FRIO 15 GU				75239 333 293375 WELL #: 183	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
					RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 10912 - 11020									
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 10928 - 10990									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895														
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499														
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012														
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007														
RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853														
12	6510 #	5368	-0-	-1142	-0-	830	1	4437	2	N	44	47	1	21
						53	4		9					
01	6404 R	6404	-0-	-0-	-0-	945	1	5272	2	N	111	80	1	52
						65	4		9					
02	5794 R	5794	-0-	-0-	-0-	1300	1	4320	2	N	83	53	1	82
						83	4		9					
03	6107 #	5654	-0-	-453	-0-	1317	1	4188	2	N	65	86	1	61
						77	4		9					
*04	6210 #	5361	-0-	-849	-0-	950	1	4278	2	N	65	84	1	42
						61	4		9					
05	6417 #	5504	-0-	-913	-0-	891	1	4524	2	N	29	60	1	11
						57	4		9					
REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715														
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

REUTER (EDWARDS) SANDEL OPERATING COMPANY REUTER				//CONT.//	76075 250 747534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
				WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL	DEPTH	12565	PERF.12450	-	12457			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1248	-0-	-1170	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					60
01	2387	N	352	-0-	-2035	-0-	-0-	352	2			N	-0-					60
02	2800	N	2932	-0-	132	132	-0-	2930	2		2	9	N	2				62
03	2802	N	2670	-0-	-132	-0-	-0-	2669	2		1	9	N	1				63
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					63
05	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					63
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI					948460 WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL	DEPTH	12766	PERF.12476	-	12530		
12	5797	X	3168	-0-	-2629	-0-	-0-	3168	1			N	-0-					48
01	5797	X	1031	-0-	-4766	-0-	-0-	1029	1		2	9	N	2		2	1	48
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	-0-	6922	1			N	-0-					48
03	6076	X	5733	-0-	-343	-0-	-0-	5732	1		1	9	N	1		1	1	48
04	5880	X	4344	-0-	-1536	-0-	-0-	4344	1			N	-0-					48
05	6231	X	3868	-0-	-2363	-0-	-0-	3866	1		2	9	N	2				50
TYE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.12546	-	12964		
12	2139	X	1104	-0-	-1035	-0-	-0-	1104	1			N	-0-					107
01	2139	X	111	-0-	-2028	-0-	-0-	111	1			N	-0-					107
02	2800	N	4869	-0-	2069	2069	-0-	4868	1		1	9	N	1		1	1	107
03	1116	N	2726	-0-	1610	953	-0-	2726	1			N	-0-					107
04	3000	N	2133	-0-	-867	86	-0-	2132	1		1	9	N	1				108
05	2821	X	2121	-0-	-700	-0-	-0-	2121	1			N	-0-					108
ETHELMAE					WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12550	-	12624		
12	11625	X	5487	-0-	-6138	-0-	-0-	5487	1			N	-0-					241
01	11625	X	1782	-0-	-9843	-0-	-0-	1782	1			N	-0-					241
02	10500	X	9106	-0-	-1394	-0-	-0-	9106	1			N	-0-					241
03	10292	X	12134	-0-	1842	-0-	-0-	12134	1			N	-0-					241
04	9960	X	9574	-0-	-386	-0-	-0-	9574	1			N	-0-			1	1	240
05	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	-0-	12447	1			N	-0-			1	1	239
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			
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	2537	2	N	3					105
01	2480	X	2429	-0-	-51	-0-	-0-	280	1	2143	2	N	5					110
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1652	2	N	132	187	1	1	8	54
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1525	2	N	6					60
04	2340	N	1318	-0-	-1022	-0-	-0-	166	1	1141	2	N	10	1	8			69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT					69

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659							
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778	
								PERF.11206 - 11428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	350 1	2	2	137
01	2511 N	1778	-0-	-733	-0-	204 1	2	8	145
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	249 1	2	N	145
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	259 1	2	N	154
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	246 1	2	N	154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	154
KAECHERLE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF.11204 - 11531	
12	3162 X	2656	-0-	-506	-0-	330 1	2	N	149
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	371 1	2	N	153
02	2856 X	1962	-0-	-894	-0-	247 1	2	N	155
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	442 1	2	N	162
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	347 1	2	N	167
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	167
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798	
								PERF.11440 - 11568	
12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	844 1	2	Y	134
01	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	808 1	2	Y	135
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	732 1	2	Y	142
03	DLQ G-10	5618	-0-	5618	5618	691 1	2	Y	150
*04	12514 X	6896	-0-	-5618	-0-	875 1	2	Y	154
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	154
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817	
								PERF.11153 - 11530	
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	388 1	2	Y	84
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	412 1	2	Y	94
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	420 1	2	Y	104
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	323 1	2	Y	104
04	5738 X	3117	-0-	-2621	-0-	394 1	2	Y	117
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	117
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817	
								PERF.11256 - 11462	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

[illegible]

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 890

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 1	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-		319	12 12	2240	2	N	11					130
01	2542	X	1921	-0-	-621	-0-		220	17 17	1684	2	N	15					145
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-		207	1 1	1434	2	N	1	1	8			145
03	3100	N	3930	-0-	830	830		481	23 9	3426	2	N	21	1	8			165
*04	3000	N	3078	-0-	78	908		388	20 9	2670	2	N	18	1	8			182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	908						N	NO RPT					182
REASER					WELL #:	6	RRCID ->	196877	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11267	-	11492		
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-		240	11 9	1688	2	N	10					67
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-		203	13 9	1560	2	N	12					79
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		198	7 9	1372	2	N	6	1	8			84
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		209	9 9	1489	2	N	8					92
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		270	8 9	1859	2	N	7					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
BECKENDORFF					WELL #:	2	RRCID ->	197289	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11190	-	11516		
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-		111	1	777	2	N	-0-					172
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		128	1	980	2	N	-0-					172
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-		112	1	775	2	N	-0-					172
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-		118	1	837	2	N	-0-					172
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-		119	1	817	2	N	-0-					172
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-		118	1	826	2	N	-0-					172
ENGLAND-VIRNAU					WELL #:	2	RRCID ->	199639	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11111	-	11493		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JOHNSTON, EULA MAY					WELL #:	1	RRCID ->	199886	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	12090	PERF.11425	-	11834		
12	3689	X	1174	-0-	-2515	-0-		146	1	1028	2	N	-0-					93
01	3689	X	1714	-0-	-1975	-0-		197	6 9	1511	2	N	5					98
02	2072	X	1695	-0-	-377	-0-		213	8 9	1474	2	N	7					105
03	1984	X	1430	-0														

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
SCHNEIDER														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391														
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
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	132	1	925	2	N	-0-			185
01	3100 N	3608	-0-	508	508	415	1	3183	2	N	9			194
						10	9							
02	2375 N	1867	-0-	-508	-0-	235	1	1629	2	N	3			197
						3	9							
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	174	1	1236	2	N	-0-			197
04	2640 X	1290	-0-	-1350	-0-	161	1	1103	2	N	24	178	1	43
						26	9							
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			43
REASER													WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500	
12	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	452	1	3173	2	N	25			85
						28	9							
01	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	335	1	2570	2	N	14			99
						15	9							
02	3948 X	2722	-0-	-1226	-0-	342	1	2368	2	N	11	1	8	109
						12	9							
03	4371 X	2461	-0-	-1910	-0-	300	1	2137	2	N	22	1	8	130
						24	9							
04	4230 X	3439	-0-	-791	-0-	434	1	2983	2	N	20			150
						22	9							
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			150
ENGLAND-VIRNAU													WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	110	1	774	2	N	6			82
						7	9							
01	961 N	424	-0-	-537	-0-	49	1	373	2	N	2			84
						2	9							
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	66	1	457	2	N	3			87
						3	9							
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	N	3	1	8	89
						3	9							
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	N	-0-			89
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
KAECELE "170"													WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	-0-			70
						38	1	292	2	N	2			72
						2	9							
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			72
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			72
04	330 N	32	-0-	-298	-0-	4	1	27	2	N	1	1	8	72
						1	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
CRANZ TRUST 834													WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018	
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	511	1	3588	2	N	35			257
						39	9							
01	4309 X	3127	-0-	-1182	-0-	360	1	2759	2	N	7			264
						8	9							
02	3892 X	1935	-0-	-1957	-0-	243	1	1686	2	N	5	188	1	80
						6	9							
03	4247 X	2074	-0-	-2173	-0-	254	1	1807	2	N	12			92
						13	9							
04	3990 X	2356	-0-	-1634	-0-	298	1	2046	2	N	11	1	8	102
						12	9							
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			102

RICH RANCH (COOK MTN.)			76382 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC			840303							
BLOXSOM			WELL #: 2	RRCID -> 281159		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICH RANCH (YEGUA)			76382 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
VANTAGE OPERATING, LLC			882608							
GOVERNOR BILL DANIEL 161			WELL #: 3	RRCID -> 275496		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICH RANCH, N. (12270)			76383 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
HOWELL			WELL #: 1	RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
RIO LOCO (YEGUA)			76852 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648							
NAISER, J. E. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MERTA, CELESTINA ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668		
12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	620	1	5956	2	218
01	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	614	1	6262	2	224
						7	9			
02	2744 X	405	-0-	-2339	-0-	50	1	351	2	228
						4	9			
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	656	1	6610	2	257
						32	9			
04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	635	1	6366	2	79
05	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	715	1	7409	2	79

ROCK ISLAND (MIO. 2425)										77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
CORNELIUS										WELL #:		1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937	
M	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-					-0-				
KLEIMANN A										WELL #:		2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-				
ROCK ISLAND, NORTH (3300)										77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC										589978											
JONES ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)										77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ROCK ISLAND SWD, LLC										722926											
ROCK ISLAND SWD										WELL #:		1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3326 - 3415	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)										77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085											
DELTA, D. Z.										WELL #:		1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766	
12	2356 X	1652	-0-	-704	-0-	1652	2				N	-0-					-0-				
01	651 X	591	-0-	-60	-0-	591	2				N	-0-					-0-				
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2				N	-0-					-0-				
03	3100 N	3700	-0-	600	600	3700	2				N	-0-					-0-				
04	3000 N	3834	-0-	834	1434	3834	2				N	-0-					-0-				
05	5168 X	3734	-0-	-1434	-0-	3734	2				N	-0-					-0-				

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)				77615 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY				565000															
MILENTZ, A. R. G. U. #1				WELL #:	RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890		PERF. N/A								
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/02/2012															

MORRISON, LAVINE O.				WELL #:	2	RRCID -> 075077	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	320 25 9	1	1474	2	N	23	145
01	1953 N	1748	-0-	-205	-0-	266 21 9	1	1461	2	N	19	164
02	1568 N	1257	-0-	-311	-0-	973 18 9	1	266	2	N	16	180
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	323 15 9	1	1545	2	N	14	194
04	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	315 1	1	1363	2	N	-0-	194
05	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	317 14 9	1	927	2	N	13	170 1 37

STEGER, R. L. G. U. NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 173002	COMPL.	DATE 02/22/1999	TOTAL	DEPTH 10016	PERF. 9656	- 9681
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-	74
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-	74
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	25	1	85	2	N	-0-	74
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	14	1	68	2	N	-0-	74
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	2	N	-0-	74
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	6	1	16	2	N	-0-	74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)					77615 653	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP					521516					
LUCKETT					WELL #:	1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 10467	PERF. 10378 - 10408
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)					77615 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO		
MIDDLETON OIL COMPANY					565000										
MILENTON GAS UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1576 - 1624			
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	57	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	46	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	64	1	307	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	52	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	70	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROCKY CREEK (EDWARDS)					77759 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE									
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY					511280																
FRITSCH, DAVID A					WELL #:	1	RRCID ->	124762	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12589	-	12690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		3684	2				N		-0-						194	
01	3596 X	3144	-0-	-452	-0-		3144	2				N		-0-						194	
02	2884 X	2867	-0-	-17	-0-		2867	2				N		-0-						194	
03	3689 X	3163	-0-	-526	-0-		3163	2				N		-0-						194	
04	3570 X	2930	-0-	-640	-0-		2930	2				N		-0-						194	
05	3689 X	3546	-0-	-143	-0-		3546	2				N		-0-						194	
PRAIRIE CREEK					WELL #:	2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12555	-	12680					
12	1116 N	855	-0-	-261	-0-		855	2				N		-0-						94	
01	992 N	802	-0-	-190	-0-		802	2				N		-0-						94	
02	840 N	770	-0-	-70	-0-		770	2				N		-0-						94	
03	868 N	738	-0-	-130	-0-		738	2				N		-0-						94	
04	780 N	730	-0-	-50	-0-		730	2				N		-0-						94	
05	868 N	819	-0-	-49	-0-		819	2				N		-0-						94	
PARK UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.12600	-	12618					
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368	2				N		-0-						108	
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-		2331	2				N		-0-						108	
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-		2504	2				N		-0-						108	
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		2904	2				N		-0-						108	
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		2474	2				N		-0-						108	
*05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3215	2				N		-0-						108	
YOUNG, JOHN H., INC.					948460	WELL #:		1	RRCID ->	115952	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.12602	-	12608			
12	9238 X	6719	-0-	-2519	-0-		574	1	6136	2	N	8	2	1		101					
							9	9													
01	8835 X	8578	-0-	-257	-0-		725	1	7853	2	N	-0-				101					
02	7980 X	5292	-0-	-2688	-0-		449	1	4825	2	N	16	1	1		116					
							18	9													
03	8835 X	10632	-0-	1797	-0-		989	1	9629	2	N	13	1	1		128					
							14	9													
04	8550 X	7686	-0-	-864	-0-		826	1	6852	2	N	7	2	1		133					
							8	9													
05	8587 X	6950	-0-	-1637	-0-		701	1	6236	2	N	12	3	1		142					
							13	9													
KATHRYN					WELL #:	1	RRCID ->	122031	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL	DEPTH	13146	PERF.12575	-	12585					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33					

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. COUNTS, JOAN													CNTY: FAYETTE	
		//CONT.//		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
		//CONT.//		948460										
		WELL #:		1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677		
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
12	01	5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	298	1	3180	2	N	-0-		179
01		5456 X	5029	-0-	-427	-0-	425	1	4604	2	N	-0-		179
02		4592 X	2662	-0-	-1930	-0-	227	1	2435	2	N	-0-		179
03		5084 X	6676	-0-	1592	-0-	621	1	6055	2	N	-0-		179
04		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	529	1	4386	2	N	1	1 1	179
							1	9						
05		5022 X	3548	-0-	-1474	-0-	359	1	3189	2	N	-0-		179
JULIE													CNTY: FAYETTE	
		WELL #:		1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
JENNIFER													CNTY: FAYETTE	
		WELL #:		1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158		
12	01	8711 X	6770	-0-	-1941	-0-	578	1	6185	2	N	6	193 1	62
							7	9						
01		8711 X	8440	-0-	-271	-0-	714	1	7725	2	N	1	1 1	62
							1	9						
02		8092 X	4825	-0-	-3267	-0-	411	1	4405	2	N	8		70
							9	9						
03		8959 X	9254	-0-	295	-0-	861	1	8383	2	N	9	1 1	78
							10	9						
04		8670 X	6264	-0-	-2406	-0-	674	1	5589	2	N	1	1 1	78
							1	9						
05		8432 X	4960	-0-	-3472	-0-	500	1	4452	2	N	7	1 1	84
							8	9						
MARGO													CNTY: FAYETTE	
		WELL #:		1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12632 - 12695		
12	01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	172	1	1845	2	N	-0-		88
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	219	1	2369	2	N	-0-	1 1	87
02		1876 N	1701	-0-	-175	-0-	145	1	1556	2	N	-0-		87
03		2015 N	2199	-0-	184	-0-	205	1	1994	2	N	-0-		87
04		2010 N	1640	-0-	-370	-0-	177	1	1463	2	N	-0-		87
05		1891 N	1105	-0-	-786	-0-	112	1	993	2	N	-0-		87
ROOT (2150) SILVER STAR OPERATING CO., LLC MCLANE TEXAS TRUST-ROOT													CNTY: COLORADO	
		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
		781931												
		WELL #:		1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158		
12	01	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	320	1	934	2	N	-0-		-0-
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	395	1	825	2	N	-0-		-0-
02		1512 N	1389	-0-	-123	-0-	633	1	756	2	N	-0-		-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	388	1	1808	2	N	-0-		-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	2	N	-0-		-0-
05		1550 N	1314	-0-	-236	-0-	536	1	778	2	N	-0-		-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931									
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	C	COND	DISPOSITIONS
									M	PROD	AMT CODE
											AMT CODE
											EOM
											BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190	
12	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	307	1	897	2	N	-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	516	1	1083	2	N	-0-
02	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	553	1	659	2	N	-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	369	1	1721	2	N	-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	538	1	1172	2	N	-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	667	1	969	2	N	-0-
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROOT 'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7022	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF. 10708 - 10715	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024											
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 10668 - 10688	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSANNA (WILCOX 10750) MESSY OIL AND GAS, LLC WRIGHT, GERTRUDE				78211 800 562067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
WELL #:				1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10726	- 10742										
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	
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-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSANNA (WILCOX 10860) MESSY OIL AND GAS, LLC WRIGHT, GERTRUDE				78211 850 562067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
WELL #:				1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864	- 10880										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSANNA (WILCOX 11000) MESSY OIL AND GAS, LLC WRIGHT, GERTRUDE				78211 900 562067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
WELL #:				1 T	RRCID -> 148066	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11036	- 11080										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					205	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50					255	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	176	1			124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31					155	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50					205	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					205	
ROSENBERG (COCKFIELD 7720) LAMAY CORPORATION MAY - FB				78319 166 484025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND									
WELL #:				1	RRCID -> 129897	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7723	- 7727										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSENBERG (VICKSBURG 6270) IPACT GILMAN				78319 560 425810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND									
WELL #:				1	RRCID -> 119424	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 6241	- 6249										
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018																			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSENBERG (YEGUA 8120)				78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
GWM OPERATING COMPANY, LLC				339677						
JACKSON, H. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8118 - 8128
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ROSENBERG (5025 FRI0)				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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)					78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC					617546					
FOSTER FARMS-SHALLOW					WELL #:	2	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4987 - 4995
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED					01/18/2024					

ROSENBERG, NORTH (5200)				78321 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499						
ROBINOWITZ				WELL #:	RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5178	- 5180
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2013						

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
DYER "D"		WELL #: 5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8880 - 8890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	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	
12	11357	10561	-0-	-796	-0-	6668 2	3893 9 N	3539 3893 1 381
01	9765	9158	-0-	-607	-0-	5400 2	3758 9 N	3416 3228 1 569
02	10142	9481	-0-	-661	-0-	6009 2	3472 9 N	3156 3010 1 715
03	12049	10907	-0-	-1142	-0-	7010 2	3897 9 N	3543 3493 1 765
04	9450	6324	-0-	-3126	-0-	3522 2	2802 9 N	2547 2754 1 558
05	9765	9316	-0-	-449	-0-	5313 2	4003 9 N	3639 3178 1 1019
ROWAN (FRIO 8900)		78613 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY		196099						
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1	RRCID -> 119999	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8910 - 8915	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014								
ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1	RRCID -> 043201	COMPL. DATE 01/04/1968	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10858 - 10864	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-	56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-	56
02	6	-0-	-0-	-6	14	N	-0-	56
03	14 R	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-	56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
05	0 N	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
KNAPE														WELL #: 1	RRCID -> 170908	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836						
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							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						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		147	169	1					265	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		98	176	1					187	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		104							291	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		139	174	1					256	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		126	175	1					207	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		115	168	1					154	
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						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
RUGELEY, S.W. (12600)														78875 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A						
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
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						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	

RUGELEY, SW. (12850)		//CONT.//		78875 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PETERSEN, RALPH ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			30
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			30
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	30	1	-0-
03	343 N		343	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	3			3
						3	9							
04	198 N		198	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094833		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			141
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	8	1	11	2	Y	-0-			141
02	2800 N	14139	-0-	11339	11339	1050	1	12733	2	Y	324	158	1	307
						356	9							
03	3100 N	4220	-0-	1120	12459	312	1	3871	2	Y	34	165	1	176
						37	9							
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9459					Y	-0-			176
05	310	3	-0-	-307	9152	3	2			Y	-0-			176
RUGELEY, S.W. (13100)				78875 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HANSEN, E. O. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084291		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			171
01	248 N		3	-245	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			171
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	21	1	150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	1			151
						1	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			151
RUGELEY, SW. (13225)				78875 595	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ALLEN, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 197034		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380					
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	938	2	66	9	N	60			233
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	759	2	70	9	N	64			297
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	990	2	68	9	N	62	184	1	175
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	587	2	61	9	N	55			230
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	486	2	28	9	N	25			255
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1059	2	74	9	N	67	179	1	143

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			101
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		Y	-0-			101
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)				78875 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SAVAGE, H.S. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892 - 12995					
12	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			234
01	620 #	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		234
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-	77	1	157
03	3100 N	12671	-0-	9571	9571	903	1	11193	2	Y	523	347	333
						575	9						
04	3000 N	23015	-0-	20015	29586	1275	1	20973	2	Y	697	682	348
						767	9						
05	3100 N	43280	-0-	40180	69766	2040	1	39998	2	Y	1129	1072	405
						1242	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					
12	930 N	469	-0-	-461	-0-	469	2		N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			34
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			34
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			34
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			34

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
OLIPDP II, LLC		100467							
BLACK STONE-JEBCO		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760	
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
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	724 1	1190 2	N	167
						315 9			
01	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	724 1	1013 2	N	167
						209 9			
02	1820 N	1778	-0-	-42	-0-	654 1	994 2	N	110
						130 9			
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	724 1	1315 2	N	139
						256 9			
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	701 1	1088 2	N	134
						201 9			
*05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	724 1	1171 2	N	303
						212 9			

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263							
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082	
12	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	299 1	1997 2	N	196
						67 9			
01	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	310 1	1620 2	N	70
						65 9			
02	2156 N	1580	-0-	-576	-0-	280 1	1225 2	N	138
						75 9			
03	2356 N	2018	-0-	-338	-0-	310 1	1631 2	N	208
						77 9			
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	300 1	2080 2	N	88
						65 9			
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	299 1	1589 2	N	150
						68 9			

SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAM RUBEL		WELL #: 1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	468
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	539
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	572
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	560

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

SCHWAB (WILCOX)		81676 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		100467				
WEST "B"		WELL #: 1	RRCID -> 260891	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7812 - 7855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK	
HICKS EXPLORATION, LLC		102036				
BLACKSTONE B		WELL #: 2	RRCID -> 175130	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10518 - 10526
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	NO RPT	43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	NO RPT	43
SEABREEZE		81851 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135				
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 246897	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 9684	PERF. 8486 - 8496
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	3
SEABREEZE (F-2)		81851 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135				
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 1	RRCID -> 293519	COMPL. DATE 05/26/2022	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8441 - 8447
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	122
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	122
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	122
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	122
SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135				
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1	RRCID -> 164246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8534 - 8613
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51

SEABREEZE (FRI0 8300 #2)		//CONT.//		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			6 7	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL						01/03/2019					
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	
12	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
02	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
04	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
05	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
SEABREEZE LAND CO		WELL #:		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8088 - 8103	
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..						01/15/1998					
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	
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N		-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	
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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		TOTAL DEPTH 10028	
								N/A		PERF. 9972 - 10028	
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
05	0 N		-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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					
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			21
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	-0-			21
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-			21
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			21
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

HINTZ ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534					
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1211	2	Y	15			102
						17	9							
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1410	2	Y	11			113
						12	9							
02	1512 N	1219	-0-	-293	-0-	46	1	1163	2	Y	9			122
						10	9							
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	2	Y	6			128
						7	9							
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	Y	5			133
						6	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			133

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890					
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	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					
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			79
01	5177 X	43	-0-	-5134	-0-	43	2			N	-0-			79
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-			79
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			79
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			79
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			79

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326					
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
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	N	-0-			77
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-			77
02	252 N	125	-0-	-127	-0-	3	1	105	2	N	15			92
						17	9							
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	30			122
						33	9							
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	5			127
						6	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385					
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	95	1	617	2	N	-0-			75
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-			75
02	1652 N	1207	-0-	-445	-0-	110	1	1097	2	N	-0-			75
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	155	1	2032	2	N	-0-			75
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	N	-0-			75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466					
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	174	1	2745	2	N	3			118
						3	9							
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	168	1	2293	2	N	8			126
						9	9							
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	144	1	1614	2	N	8			134
						9	9							
03	775 X	81	-0-	-694	-0-	18	1	49	2	N	13			147
						14	9							
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	150	1	2165	2	N	48			195
						53	9							
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			195
SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC		100467												
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA -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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		100467							
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1	RRCID -> 287044	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 5320	-	5336	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 45 U	RRCID -> 008231	COMPL. DATE 12/16/1940	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 5278	-	5285	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
WING, SARAH F.		WELL #: 40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 3820	-	3860	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214	214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214	214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214	214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214	214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214	214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214	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									
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			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
WING, SARAH F.										WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		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									
12	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	665 1 32 9	1022 2	N		29	26 1		23			
01	1953	#	1570	-0-	-383	-0-	686 1 34 9	850 2	N		31	32 1		22			
02	1764	#	1463	-0-	-301	-0-	585 1 22 9	856 2	N		20	19 1		23			
03	1953	#	1700	-0-	-253	-0-	648 1 43 9	1009 2	N		39	34 1		28			
04	1860	#	1418	-0-	-442	-0-	605 1 25 9	788 2	N		23	27 1		24			
05	1705	#	1197	-0-	-508	-0-	543 1 32 9	622 2	N		29	25 1		28			
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									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
COOK, KATHERINE E.										WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
LIBERTY, EDWIN P.										WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148 - 5178		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128209	COMPL. DATE 05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5033 - 5043		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID -> 128324	COMPL. DATE 06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5157 - 5167		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID -> 128435	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138		
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-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID -> 128436	COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158		
12	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-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 128498	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC S&M ENERGY-DEAN STUESSY D										//CONT.// 82265 500 218314		ASSOCIATED 49B		CNTY: BASTROP				
										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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MIKULEC-NINK -A-										WELL #:	1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 - 5032
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MIKULEC-NINK -B-										WELL #:	2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-										WELL #:	6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2										WELL #:	1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	

MIKULEC-NINK -B-										WELL #:	3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MIKULEC-NINK -B-										WELL #:	4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		218314												
MIKULEC-NINK -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	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52

STEINBACH G					WELL #:		B 2	RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH		5186	PERF. 4982 - 5012		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GONZALES, ET AL					WELL #:		1	RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH		5134	PERF. 4925 - 4936		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B					WELL #:		2	RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH		5290	PERF. N/A		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13

STEINBACH I					WELL #:		1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 5035 - 5062		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STEINBACH H					WELL #:		1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH		5192	PERF. 5051 - 5082		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314												
MEUTH		WELL #:		2	RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A							
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TSCHATSCHULA				WELL #:	1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	1	RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
BEHRENS-GLOGER				WELL #:	2	RRCID -> 216310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
STUESSY				WELL #:	1	RRCID -> 225313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEINBACH "D"				WELL #:	1	RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 5206 - 5233	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
E P C OIL & GAS, INC.				238482							
STANCIK, JANICE KAY		WELL #:		1	RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						10
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2				10
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				10
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				10
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				10
05	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2				10
KRAUSS, DONNA		WELL #:		1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A	
12	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	2				32
01	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2				32
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2				32
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2				32
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2				32
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2				32
ROITSCH, ROGER		WELL #:		1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A	
12	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2				11
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2				11
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				11
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				11
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2				11
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2				11
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF. N/A	
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						11
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2				11
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				11
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				11
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2				11
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2				11
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 - 5115	
12	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2				-0-
01	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2				-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2				-0-
03	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2				-0-
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2				-0-
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP											
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//		238482																
PESCHKE, J. M. O.			WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL	DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		-0-						N	-0-						24
01		31 #	9	-0-	-22	-0-		-0-			9	2		N	-0-						24
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-		-0-			30	2		N	-0-						24
03		31 #	27	-0-	-4	-0-		-0-			27	2		N	-0-						24
04		30 #	17	-0-	-13	-0-		-0-			17	2		N	-0-						24
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		-0-						N	-0-						24
SAN DIA PRODUCING COMPANY					745960																
PETRASH-HARRIS					WELL #:		1	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL	DEPTH	5242	PERF. 5050 - 5068						
12		62 #	29	-0-	-33	-0-		-0-			29	2		N	-0-						35
01		62 #	22	-0-	-40	-0-		-0-			22	2		N	-0-						35
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-		-0-			104	2		N	-0-						35
03		62 #	58	-0-	-4	-0-		-0-			58	2		N	-0-						35
04		60 #	51	-0-	-9	-0-		-0-			51	2		N	-0-						35
*05		62 #	54	-0-	-8	-0-		-0-			54	2		N	-0-						35
TRIVISTA OPERATING LLC					871169																
STEINBACH -A-					WELL #:		1	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL	DEPTH	5262	PERF. 4923 - 4939						
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	-0-		89			49	2		Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	-0-		105			16	2		Y	-0-						-0-
02		315 R	210	-0-	-105	-0-		-0-			210	2		Y	-0-						-0-
03		171 R	171	-0-	-0-	-0-		-0-			171	2		Y	-0-						-0-
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-		-0-			204	2		Y	-0-						-0-
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
ESCHBERGER -A-					WELL #:		1	RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL	DEPTH	5075	PERF. 4932 - 4945						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						17
MATTINGLY					WELL #:		1	RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL	DEPTH	5224	PERF. 5032 - 5064						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						10
GONZALES					WELL #:		1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL	DEPTH	5108	PERF. 4950 - 4968						
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	-0-		53			20	2		Y	-0-						8
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	-0-		62			9	2		Y	-0-						8
02		126 R	64	-0-	-62	-0-		-0-			64	2		Y	-0-						8
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-		-0-			45	2		Y	-0-						8
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-		-0-			41	2		Y	-0-						8
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		-0-						Y	NO RPT						8

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169									
DWORACZYK				WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 - 4984		
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
12	DLQ	G-10	67	-0-	67	121	67	2			Y	-0-			10
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	196	75	2			Y	-0-			10
02		269 R	73	-0-	-196	-0-	73	2			Y	-0-			10
03		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			10
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			10
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			10

ESCHBERGER -B-				WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930 - 4950		
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	359	148	2	3	9	Y	3			14
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	368	9	2			Y	-0-			14
02		676 R	308	-0-	-368	-0-	307	2	1	9	Y	1			15
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			15
04		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			15
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			15

ESCHBERGER -C-				WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH	5062	PERF. 4924 - 4940		
12		341 #	93	-0-	-248	-0-	93	2			Y	-0-			10
01		124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-			10
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1			11
03		186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-			11
04		180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-			11
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			11

ECHO-BLASIG				WELL #:		2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155 - 5177		
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	30	17	2			Y	-0-			23
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15	2			Y	-0-			23
02		60 R	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-			23
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			23
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			23
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			23

WYNN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 - 5118		
12	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	7	2	2	9	Y	2			36
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	17	8	2			Y	-0-			36
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			36
03		17 R	-0-	-0-	-17	-0-					Y	5			41
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	Y	7			48
05		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			48

HALBADIER				WELL #:		1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 - 5030		
12	DLQ	G-10	191	-0-	191	348	160	2	31	9	Y	28			55
01	DLQ	G-10	77	-0-	77	425	70	2	7	9	Y	6	25	1	36
02		540 R	115	-0-	-425	-0-	114	2	1	9	Y	1			37
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			37
04		622 R	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	Y	10			47
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			47

STEINBACH -B-				WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 - 5050		
12	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	128	71	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	60	-0-	60	188	60	2			Y	-0-			-0-
03		244 R	56	-0-	-188	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169														
COOK, B. M.			WELL #: 1			RRCID -> 129301			COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH 5160			PERF. 5010 - 5030		
M	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		
12	DLQ	G-10	101	-0-	101	210	98	2	3	9	Y	3			59		
01	DLQ	G-10	102	-0-	102	312	102	2			Y	-0-			59		
02		312 R	-0-	-0-	-312	-0-					Y	-0-			59		
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			59		
04		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-			59		
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			59		
STEIN, CAROLYN			WELL #: 1			RRCID -> 129302			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 5403			PERF. 5241 - 5254		
12	DLQ	G-10	129	-0-	129	231	123	2	6	9	Y	5			25		
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	355	115	2	9	9	Y	8			33		
02		453 R	98	-0-	-355	-0-	92	2	6	9	Y	5			38		
03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			38		
04		120 #	90	-0-	-30	-0-			2	9	Y	2	39	1	1		
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1		
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 4			RRCID -> 130311			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 5180			PERF. 5021 - 5040		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	68	21	2			Y	-0-			-0-		
02		148 R	80	-0-	-68	-0-	80	2			Y	-0-			-0-		
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-		
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-		
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BEHRENS, C.			WELL #: 1			RRCID -> 130571			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 5351			PERF. 5218 - 5232		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	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		
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	97	50	2			Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	118	21	2			Y	-0-			-0-		
02		198 R	80	-0-	-118	-0-	80	2			Y	-0-			-0-		
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-		
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-		
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-		
SAEGERT			WELL #: 1			RRCID -> 131368			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 5225			PERF. 5104 - 5113		
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	184	97	2			Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	118	-0-	118	302	118	2			Y	-0-			-0-		
02		302 R	-0-	-0-	-302	-0-					Y	20			20		
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			20		
04		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-			20		
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			20		
FRERICH, LOUIS JR.			WELL #: 1			RRCID -> 131661			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4952			PERF. 4820 - 4838		
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	32	14	2	Y	-0-	11
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	63	31	2	Y	-0-	11
02		87 R	24	-0-	-63	-0-	24	2	Y	-0-	11
03		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-	11
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-	11
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	11
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974	
12	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-	30
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	15	8	2	Y	-0-	30
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	52	37	2	Y	-0-	30
03		104 R	52	-0-	-52	-0-	52	2	Y	-0-	30
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	30
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	30
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853	
12	DLQ	G-10	93	-0-	93	183	93	2	Y	-0-	12
01	DLQ	G-10	89	-0-	89	272	89	2	Y	-0-	12
02		352 R	80	-0-	-272	-0-	80	2	Y	-0-	12
03		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	12
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-	12
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	12
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908	
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	72	25	2	Y	-0-	83
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	93	21	2	Y	-0-	83
02		93 R	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	83
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	83
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	83
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	83
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993	
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	72	25	2	Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	93	21	2	Y	-0-	1
02		93 R	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	1
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	1
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	2	Y	-0-	15
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	101	80	2	Y	-0-	15
03		149 R	48	-0-	-101	-0-	48	2	Y	-0-	15
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006	
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	122	75	2	Y	-0-	5
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	143	21	2	Y	-0-	5
02		229 R	86	-0-	-143	-0-	80	2	6 9	Y	5
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	10
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	10

SERBIN (TAYLOR SAND)															49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC															//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED							
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)															//CONT.// 871169									
WELL #: 3															RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926			
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									
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			5									
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	68		21	2		Y	-0-			5									
02		154 R	86	-0-	-68	-0-		80	2	6	9	Y	5		10									
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	-0-			10									
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10									
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			10									
O'BRIAN, L.F.															WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043	
12	DLQ	G-10	35	-0-	35	94		35	2		Y	-0-			10									
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	101		7	2		Y	-0-			10									
02		180 R	79	-0-	-101	-0-		79	2		Y	-0-			10									
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2		Y	-0-			10									
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-			10									
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			10									
GLONA, OTTO															WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-			20									
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			20									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			20									
03		5 R	4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-			20									
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			20									
05		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			20									
RAMSEL-FALKE															WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35									
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35									
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35									
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35									
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35									
05		0 #	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	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7									
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21		21	2		Y	-0-			7									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			7									
03		69 R	48	-0-	-21	-0-		48	2		Y	-0-			7									
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7									
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			7									
GLOGER, M. J.															WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145	
12	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		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			14									
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14									
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14									

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169										
WEISER A				WELL #:		2	RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5174 - 5198			
M	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				AMT	CODE	
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	144	51	2			Y	-0-				34
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	183	39	2			Y	-0-				34
02		207 R	24	-0-	-183	-0-	24	2			Y	-0-				34
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				34
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				34
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				34
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)																
WELL #:						9	RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986			
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-				6
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-				6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-				6
03		119 R	48	-0-	-71	-0-	48	2			Y	-0-				6
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				6
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT																
WELL #:						1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7101	PERF. 5094 - 5125			
12	DLQ	G-10	43	-0-	43	119	32	2	11	9	Y	10				31
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	133	14	2			Y	-0-				31
02		254 R	121	-0-	-133	-0-	112	2	9	9	Y	8				39
03		87 R	87	-0-	-0-	-0-	78	2	9	9	Y	8				47
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	Y	15	54	1		8
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				8
PETRASH-HARRIS "A"																
WELL #:						1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4954 - 4988			
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-				27
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-				27
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	50	37	2			Y	-0-				27
03		102 R	52	-0-	-50	-0-	52	2			Y	-0-				27
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				27
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				27
CARPENTER																
WELL #:						1	RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH	5215	PERF. N/A			
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				41
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-				41
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	48	37	2			Y	-0-				41
03		99 R	51	-0-	-48	-0-	51	2			Y	-0-				41
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				41
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				41
WEISE-SCHULZE																
WELL #:						1	RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH	5732	PERF. 5631 - 5669			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
FISCHER																
WELL #:						3	RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5163 - 5176			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169										
WYNN. GUY #2			WELL #:		2	RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5150 - 5192		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
LORENZ, GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL	DEPTH	5402	PERF. 5284 - 5309		
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2			64
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			64
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	18	9	N	16			80
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	N	5			85
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7	46	1	46
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			46
PESCHKE, OLGA ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 5413 - 5468		
12	14B2 EXT	9	-0-	9	55	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	61 R	6	-0-	-55	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELKINS, DANIEL			WELL #:		1	RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL	DEPTH	5342	PERF. 5147 - 5184		
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)			82366 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC			950523												
BAILEY, ARBRA			WELL #:		1	RRCID -> 166654		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL	DEPTH	13190	PERF.12333 - 12507		
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	89	3	24	9	N	22			172
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	19	9	N	17			189
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	166	9	N	151	151	1	189
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3			N	-0-			189
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-	95	3			N	-0-			189
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	-0-	33	3			N	-0-			189
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.			058908												
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:		2	RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL	DEPTH	13139	PERF.12315 - 12346		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		058908									
BARKLEY, LOUIS				WELL #:		1	RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC						102406									
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:		1	RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040		PERF. N/A		
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	21
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	21
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	21
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	21
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-	21
ZARVONA ENERGY LLC						950523									
JONES, T. E.				WELL #:		1	RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650		PERF. N/A		
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	63
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	63
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	63
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-	63
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	63
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	63
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:		3	RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 12415 - 12446		
12	527	N	252	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-	250
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-	250
02	364	N	133	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	250
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	250
04	510	N	184	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	250
05	527	N	89	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006															

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															
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
12	155 #	68	-0-	-87	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1		221
01	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-				221
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				221
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				221
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				221
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	146	1		76
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494															
12	3255 #	1298	-0-	-1957	-0-	1262	2	36	9	N	33	28	1		77
01	3255 #	1032	-0-	-2223	-0-	1007	2	25	9	N	23	27	1		73
02	2940 #	583	-0-	-2357	-0-	574	2	9	9	N	8	9	1		72
03	3255 #	1055	-0-	-2200	-0-	1023	2	32	9	N	29	28	1		73
04	1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1120	2	33	9	N	30	33	1		70
05	1302 #	551	-0-	-751	-0-	543	2	8	9	N	7	12	1		65
ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10604 - 10628															
12	1488 #	1368	-0-	-120	-0-	781	2	587	9	N	534	545	1		300
01	1736 #	1118	-0-	-618	-0-	686	2	432	9	N	393	532	1		161
02	2940 #	1143	-0-	-1797	-0-	569	2	574	9	N	522	527	1		156
03	3255 #	1452	-0-	-1803	-0-	650	2	802	9	N	729	700	1		185
04	3150 #	1386	-0-	-1764	-0-	823	2	563	9	N	512	541	1		156
05	1364 #	1351	-0-	-13	-0-	746	2	605	9	N	550	540	1		166
SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968															
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				148
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	1	1		148
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10	10	1		148
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	82	82	1		148
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10827 - 10848															
12	2294 #	1635	-0-	-659	-0-	1493	2	142	9	N	129	33	1		254
01	2294 #	1490	-0-	-804	-0-	1340	2	150	9	N	136	206	1		184
02	2072 #	1452	-0-	-620	-0-	1309	2	143	9	N	130	21	1		293
03	2201 #	1591	-0-	-610	-0-	1458	2	133	9	N	121	212	1		202
04	1590 #	1402	-0-	-188	-0-	1268	2	134	9	N	122	210	1		114
05	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1572	2	151	9	N	137	125	1		126
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733															
12	13795	2781	-0-	-11014	15877	2178	2	603	9	N	548	404	1		318
01	13795	1369	-0-	-12426	3451	1024	2	345	9	N	314	372	1		260
02	4075 R	624	-0-	-3451	-0-	349	2	275	9	N	250	345	1		165
03	3410 #	698	-0-	-2712	-0-	329	2	369	9	N	335	369	1		131
04	2700 #	569	-0-	-2131	-0-	262	2	307	9	N	279	191	1		219
05	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-	657	2	359	9	N	326	368	1		177
SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455															
12	13795	3943	-0-	-9852	182013	3793	2	150	9	N	136	83	1		231
01	13795	3439	-0-	-10356	171657	3294	2	145	9	N	132	90	1		273
02	12460	3117	-0-	-9343	162314	3000	2	117	9	N	106	235	1		144
03	13795	3379	-0-	-10416	151898	3249	2	130	9	N	118	88	1		174
04	13350	3030	-0-	-10320	141578	2917	2	113	9	N	103	86	1		191
05	13795	5848	-0-	-7947	133631	5653	2	195	9	N	177	127	1		241

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
NUTT		WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10128 - 10140	
M	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
12	01	1271 #	772	-0-	-499	-0-	618	2	154	9	140	154
01	01	1271 #	763	-0-	-508	-0-	607	2	156	9	142	176
02	02	924 #	669	-0-	-255	-0-	529	2	140	9	127	121
03	03	899 #	642	-0-	-257	-0-	462	2	180	9	164	90
04	04	750 #	659	-0-	-91	-0-	517	2	142	9	129	204
05	05	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	882	2	162	9	147	159
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647	
12	01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	87
01	01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
02	02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	87
03	03	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	87
04	04	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	87
05	05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	87
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004	
12	01	13795	4150	-0-	-9645	111528	3959	2	191	9	174	195
01	01	13795	3590	-0-	-10205	101323	3417	2	173	9	157	259
02	02	12460	3301	-0-	-9159	92164	3139	2	162	9	147	174
03	03	13795	3714	-0-	-10081	82083	3537	2	177	9	161	239
04	04	13350	3736	-0-	-9614	72469	3560	2	176	9	160	105
05	05	13795	-0-	-0-	-13795	58674					37	70
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	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SHEPHERD, E. (WX)				83048 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
CHOATE		WELL #:		1	RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8093 - 8100	
12	01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
01	01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
02	02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
03	03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
04	04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
05	05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
SHERIDAN (FRIO 3100)				83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.				295861								
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX)														CNTY: COLORADO	
COPANO PROCESSING LLC															
SHERIDAN GAS UNIT															
83107 175 ASSOCIATED CAPACITY															
176382															
WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3150 - 3820															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)														CNTY: COLORADO	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
SHERIDAN GAS UNIT															
83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
701560															
WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A															
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	31 1	491 3	Y		10	10	1			1
						11 9									
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y		4	4	1			1
						4 9									
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24 1	395 2	Y		8	8	1			1
						9 9									
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	29 1	469 2	Y		10	10	1			1
						11 9									
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28 1	411 2	Y		8	8	1			1
						9 9									
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	Y		9	9	1			1
						10 9									
SHERIDAN GAS UNIT															
WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274										COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL	DEPTH 10385	PERF. 9290 - 10190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT			AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	1	1	1	1 1		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	Y	1	1	1	1 1		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	1	1	1	1 1		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 9	16 2	Y	1	1	1	1 1		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	1	1	1	1 1		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 9	17 2	Y	1	1	1	1 1		-0-
						1 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279										COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10120 - 10365	
12	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	515 1	8021 3	Y	118	119	1			12
01	7874 X	7807	-0-	-67	-0-	130 9	7259 2	Y	107	103	1			16
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	430 1	6983 2	Y	104	108	1			12
03	7874 X	7826	-0-	-48	-0-	118 9	7250 2	Y	111	115	1			8
04	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	418 1	7490 2	Y	115	111	1			12
05	7874 X	5979	-0-	-1895	-0-	114 9	5553 2	Y	77	78	1			11
						454 1								
						122 9								
						513 1								
						127 9								
						341 1								
						85 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282										COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL	DEPTH 11109	PERF.10204 - 10370	
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	30 1	458 3	Y	8	8	1			1
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9 9	551 2	Y	9	9	1			1
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	581 2	Y	10	10	1			1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10 9	473 2	Y	8	8	1			1
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	35 1	455 2	Y	8	8	1			1
05	651 N	499	-0-	-152	-0-	11 9	463 2	Y	7	7	1			1
						30 1								
						9 9								
						32 1								
						10 9								
						35 1								
						11 9								
						30 1								
						9 9								
						31 1								
						9 9								
						28 1								
						8 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287										COMPL. DATE 09/09/1958	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10084 - 10339	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1	405 3	Y	6	6	1			1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	7 9	228 2	Y	3	3	1			1
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	304 2	Y	5	5	1			1
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3 9	371 2	Y	6	6	1			1
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1	355 2	Y	5	5	1			1
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	6 9	458 2	Y	6	6	1			1
						23 1								
						7 9								
						24 1								
						6 9								
						28 1								
						7 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
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
12	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	106 1	1656 3	Y	24	25 1			4
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	26 9	830 2	Y	12	12 1			4
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	49 1	2099 2	Y	31	32 1			3
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	13 9	1841 2	Y	28	29 1			2
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	125 1	2058 2	Y	32	31 1			3
05	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	34 9	2146 2	Y	30	30 1			3
						115 1							
						31 9							
						141 1							
						35 9							
						132 1							
						33 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530													
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	2	2 1			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 2	65 2	Y	4	4 1			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	Y	3	3 1			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 9	31 2	Y	2	2 1			-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	36 2	Y	2	2 1			-0-
						3 9							
						2 1							
						2 9							
						2 1							
						2 9							
						2 1							
						2 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
12	6324 X	5632	-0-	-692	-0-	331 1	5168 3	Y	121	122 1			18
01	6324 X	5342	-0-	-982	-0-	133 9	4922 2	Y	116	112 1			22
02	5572 X	4136	-0-	-1436	-0-	292 1	3808 2	Y	91	94 1			19
03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	128 9	4651 2	Y	114	118 1			15
04	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	228 1	4502 2	Y	111	107 1			19
05	5642 X	4228	-0-	-1414	-0-	100 9	3893 2	Y	87	88 1			18
						292 1							
						125 9							
						308 1							
						122 9							
						239 1							
						96 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
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
12	5921 X	5597	-0-	-324	-0-	332 84 9	1	5181 3	Y	76	77 1			8
01	5890 X	4236	-0-	-1654	-0-	234 64 9	1	3938 2	Y	58	56 1			10
02	5320 X	4926	-0-	-394	-0-	274 75 9	1	4577 2	Y	68	70 1			8
03	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	270 73 9	1	4307 2	Y	66	68 1			6
04	5490 X	5242	-0-	-248	-0-	330 81 9	1	4831 2	Y	74	72 1			8
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	325 81 9	1	5301 2	Y	74	75 1			7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 2 9	1	39 3	Y	2	2 1			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 2 9	1	29 2	Y	2	2 1			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 2 9	1	29 2	Y	2	2 1			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 2 9	1	27 2	Y	2	2 1			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1 9	1	24 2	Y	1	1 1			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 2 9	1	36 2	Y	2	2 1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370														
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	78 20 9	1	1219 3	Y	18	18 1			2
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32 9 9	1	547 2	Y	8	8 1			2
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	67 19 9	1	1118 2	Y	17	18 1			1
03	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	68 18 9	1	1075 2	Y	16	17 1			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	63 15 9	1	916 2	Y	14	14 1			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76 19 9	1	1233 2	Y	17	17 1			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
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	
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	88 1	1381 3	Y	20	20	1		4	
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	22 9	1193 2	Y	18	17	1		5	
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	71 1	1272 2	Y	19	20	1		4	
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	20 9	1225 2	Y	19	20	1		3	
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	76 1	1261 2	Y	19	18	1		4	
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	21 9	1420 2	Y	20	20	1		4	
						76 1								
						21 9								
						86 1								
						21 9								
						87 1								
						22 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380														
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	280 3	Y	4	4	1		1	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 9	126 2	Y	2	2	1		1	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	180 2	Y	3	3	1		1	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	2 9	228 2	Y	3	3	1		1	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	Y	2	2	1		1	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3 9	362 2	Y	5	5	1		1	
						14 1								
						3 9								
						11 1								
						2 9								
						23 1								
						6 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212														
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	274 1	4271 3	Y	63	63	1		9	
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	69 9	4873 2	Y	72	69	1		12	
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	289 1	5114 2	Y	76	79	1		9	
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	79 9	5503 2	Y	84	87	1		6	
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	306 1	5255 2	Y	81	78	1		9	
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	84 9	5704 2	Y	79	80	1		8	
						345 1								
						92 9								
						360 1								
						89 9								
						350 1								
						87 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 033199		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9028 - 10405			
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	-0-	142	1	2219	3	Y	43	44	1				4			
							47	9													
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1840	2	Y	36	35	1				5			
							40	9													
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1955	2	Y	39	40	1				4			
							43	9													
03	3100 N	4194	-0-	1094	1094	1094	242	1	3865	2	Y	79	82	1				1			
							87	9													
04	3000 N	6017	-0-	3017	4111	4111	377	1	5516	2	Y	113	109	1				5			
							124	9													
05	3100 N	9721	-0-	6621	10732	10732	551	1	8986	2	Y	167	169	1				3			
							184	9													
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 54 U		RRCID -> 036240		COMPL. DATE 04/13/1965		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A			
12	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	-0-	109	1	1709	3	Y	29	29	1				-0-			
							32	9													
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	14	13	1				1			
							15	9													
02	2800 N	3194	-0-	394	394	394	177	1	2961	2	Y	51	50	1				2			
							56	9													
03	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2640	2640	130	1	2076	2	Y	36	37	1				1			
							40	9													
04	DLQ G-10	1496	-0-	1496	4136	4136	94	1	1376	2	Y	24	23	1				2			
							26	9													
05	DLQ G-10	1851	-0-	1851	5987	5987	105	1	1716	2	Y	27	27	1				2			
							30	9													
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 57 L		RRCID -> 038075		COMPL. DATE 12/02/1965		TOTAL DEPTH 10518		PERF. N/A			
12	837 N	689	-0-	-148	-0-	-0-	41	1	638	3	Y	9	9	1				2			
							10	9													
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	5	5	1				2			
							6	9													
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	8	8	1				2			
							9	9													
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	614	35	1	569	2	Y	9	9	1				2			
							10	9													
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1042	1042	27	1	394	2	Y	6	6	1				2			
							7	9													
05	DLQ G-10	827	-0-	827	1869	1869	47	1	768	2	Y	11	11	1				2			
							12	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	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
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	134	1	2088	3	Y	31	31	1	4
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	9	485	2	Y	7	7	1	4
02	2800 N	2870	-0-	70	70	28	1	2667	2	Y	40	41	1	3
03	2748 N	2678	-0-	-70	-0-	8	9	2481	2	Y	38	39	1	2
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	159	1	2555	2	Y	39	38	1	3
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	44	9	2976	2	Y	41	41	1	3
						155	1							
						42	9							
						175	1							
						43	9							
						183	1							
						45	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1900	3	Y	28	28	1	2
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31	9	929	2	Y	14	13	1	3
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	55	1	2147	2	Y	32	33	1	2
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	15	9	2508	2	Y	38	39	1	1
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	129	1	2760	2	Y	42	41	1	2
05	3100 N	3469	-0-	369	369	35	9	3222	2	Y	45	45	1	2
						157	1							
						42	9							
						189	1							
						46	9							
						197	1							
						50	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A														
12	2511 N	2081	-0-	-430	-0-	123	1	1927	3	Y	28	29	1	4
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	31	9	1077	2	Y	16	15	1	5
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	64	1	2195	2	Y	33	37	1	1
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	18	9	2174	2	Y	33	34	1	-0-
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	132	1	2008	2	Y	31	30	1	1
05	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	36	9	2268	2	Y	32	32	1	1
						137	1							
						36	9							
						138	1							
						34	9							
						139	1							
						35	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985																
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
12	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	278	1	4329	3	Y	85	86	1			10
						94	9									
01	5146 X	4401	-0-	-745	-0-	242	1	4071	2	Y	80	77	1			13
						88	9									
02	4648 X	3919	-0-	-729	-0-	217	1	3623	2	Y	72	75	1			10
						79	9									
03	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	273	1	4363	2	Y	89	92	1			7
						98	9									
04	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	289	1	4225	2	Y	87	84	1			10
						96	9									
05	4712 X	3875	-0-	-837	-0-	219	1	3582	2	Y	67	68	1			9
						74	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A																
12	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	1297	1	20205	3	Y	296	299	1			27
						326	9									
01	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1184	1	19947	2	Y	293	282	1			38
						322	9									
02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	1071	1	17898	2	Y	267	277	1			28
						294	9									
03	21297 X	18146	-0-	-3151	-0-	1053	1	16810	2	Y	257	266	1			19
						283	9									
04	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1314	1	19193	2	Y	295	286	1			28
						325	9									
05	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1294	1	21112	2	Y	294	297	1			25
						323	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029																
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	15	1	241	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	7	7	1	1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	9	15	1	Y	4	4	1	1
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4	9	22	1	Y	6	6	1	1
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	7	9	24	1	Y	7	7	1	1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	8	9	23	1	Y	6	6	1	1
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	7	9	24	1	Y	6	6	1	1
						7	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	17	1	259	3	Y	4	4	1	1
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	9	13	1	Y	3	3	1	1
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3	9	15	1	Y	4	4	1	1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	4	9	16	1	Y	4	4	1	1
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	9	17	1	Y	4	4	1	1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	9	17	1	Y	4	4	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	302	3	Y	4	5	1	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	9	7	1	Y	2	2	1	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	Y	5	5	1	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	9	19	1	Y	4	4	1	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	4	9	22	1	Y	5	5	1	-0-
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	6	9	18	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233														
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	
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	22 1	328 3	Y	5	5	1	1		
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	Y	4	4	1	1		
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	3	3	1	1		
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	117 1	1877 2	Y	29	30	1	-0-		
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 1	906 2	Y	14	14	1	-0-		
05	3100 N	3538	-0-	438	438	202 1	3285 2	Y	46	46	1	-0-		
						51 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	167 1	2612 3	Y	38	39	1	1		
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	142 9	2508 2	Y	37	36	1	2		
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	149 1	2306 2	Y	34	35	1	1		
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	138 1	2459 2	Y	38	39	1	-0-		
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	154 1	2475 2	Y	38	37	1	1		
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	170 1	2796 2	Y	39	39	1	1		
						42 9								
						171 1								
						43 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	248 1	3862 3	Y	76	76	1	11		
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	84 9	3938 2	Y	77	74	1	14		
02	3976 X	3674	-0-	-302	-0-	233 1	3396 2	Y	68	70	1	12		
03	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	85 9	3655 2	Y	68	70	1	10		
04	4230 X	3768	-0-	-462	-0-	203 1	3456 2	Y	68	66	1	12		
05	4247 X	2010	-0-	-2237	-0-	75 9	1823 2	Y	68	69	1	11		
						229 1								
						75 9								
						237 1								
						75 9								
						112 1								
						75 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	203 3	Y	3	3	1	1		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 9	104 2	Y	2	2	1	1		
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6 1	243 2	Y	4	4	1	1		
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	2 9	188 2	Y	3	3	1	1		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	Y	3	3	1	1		
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	3 9	171 2	Y	3	3	1	1		
						11 1								
						3 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560													
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 195636		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF. 8002 - 8616						
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	98	RRCID -> 202769		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10416 - 10730						
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	Y	22	23	1				4
							24	9										
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	10	10	1				4
							11	9										
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	16	17	1				3
							18	9										
03	837	N	566	-0-	-271	-0-	33	1	515	2	Y	16	17	1				2
							18	9										
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	12	12	1				2
							13	9										
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	Y	21	21	1				2
							23	9										

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	100	RRCID -> 205315		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10638						
12	1426	X	1037	-0-	-389	-0-	60	1	946	3	Y	28	28	1				19
							31	9										
01	1426	X	355	-0-	-1071	-0-	20	1	324	2	Y	10	10	1				19
							11	9										
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	Y	34	35	1				18
							37	9										
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	50	1	799	2	Y	24	25	1				17
							26	9										
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	19	1	275	2	Y	8	8	1				17
							9	9										
05	1364	N	178	-0-	-1186	-0-	10	1	162	2	Y	5	5	1				17
							6	9										

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	99	RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10420 - 10760						
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	54	1	852	3	Y	25	25	1				4
							28	9										
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	16	15	1				5
							18	9										
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	26	27	1				4
							29	9										
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	27	28	1				3
							30	9										
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2	Y	27	26	1				4
							30	9										
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	52	1	936	2	Y	26	26	1				4
							29	9										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
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
12	10199 X	9522	-0-	-677	-0-	566 1	8814 3	Y	129	131 1				12
01	10199 X	9619	-0-	-580	-0-	142 9	8945 2	Y	131	126 1				17
02	9072 X	8767	-0-	-305	-0-	530 1	8145 2	Y	122	126 1				13
03	10044 X	9009	-0-	-1035	-0-	144 9	8346 2	Y	128	133 1				8
04	9720 X	8929	-0-	-791	-0-	488 1	8226 2	Y	126	122 1				12
05	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	134 9	9221 2	Y	128	129 1				11
						522 1								
						141 9								
						564 1								
						139 9								
						565 1								
						141 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
12	3875 X	1878	-0-	-1997	-0-	111 1	1717 3	Y	45	46 1				5
01	3875 X	794	-0-	-3081	-0-	50 9	738 2	Y	11	11 1				5
02	3388 X	2521	-0-	-867	-0-	44 1	2342 2	Y	35	36 1				4
03	3565 X	2854	-0-	-711	-0-	12 9	2645 2	Y	40	41 1				3
04	3360 X	2713	-0-	-647	-0-	140 1	2500 2	Y	38	37 1				4
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	39 9	2789 2	Y	39	39 1				4
						165 1								
						44 9								
						171 1								
						42 9								
						171 1								
						43 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
12	3100 N	4944	-0-	1844	1844	287 1	4491 3	Y	151	152 1				1
01	2750 N	906	-0-	-1844	-0-	166 9	826 2	Y	28	27 1				2
02	2800 N	3357	-0-	557	557	49 1	3059 2	Y	104	98 1				8
03	4341 X	3784	-0-	-557	-0-	31 9	3437 2	Y	120	124 1				4
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	184 1	1972 2	Y	69	67 1				6
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	114 9	5238 2	Y	167	169 1				4
						215 1								
						132 9								
						135 1								
						76 9								
						321 1								
						184 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													REMORA MANAGEMENT, LLC		
SHERIDAN GAS UNIT													SHERIDAN GAS UNIT		
WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554															
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		
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	89 1	1379 3	Y	27	27 1			4		
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30 9	520 2	Y	10	10 1			4		
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	31 1	1563 2	Y	31	32 1			3		
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	11 9	2133 2	Y	43	45 1			1		
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	94 1	1846 2	Y	38	37 1			2		
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	34 9	1943 2	Y	36	36 1			2		
						134 1									
						47 9									
						126 1									
						42 9									
						119 1									
						40 9									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560		
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1	49 3	Y	2	2 1			1		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 9	61 2	Y	2	2 1			1		
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	2	2 1			1		
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 9	27 2	Y	1	1 1			1		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	Y	3	3 1			1		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 9	57 2	Y	2	2 1			1		
						4 1									
						2 9									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148		
12	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	688 1	10733 3	Y	767	776 1			52		
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	844 9	9730 2	Y	709	683 1			78		
02	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	577 1	7949 2	Y	594	626 1			46		
03	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	780 9	7911 2	Y	616	640 1			22		
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	475 1	7185 2	Y	645	620 1			47		
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	653 9	8444 2	Y	683	692 1			38		
						495 1									
						678 9									
						492 1									
						710 9									
						518 1									
						751 9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930														
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	
12	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	278 1	4327 3	Y	73	73 1			10	
01	4991 X	4402	-0-	-589	-0-	80 9	242 1	Y	69	66 1			13	
02	4508 X	3828	-0-	-680	-0-	76 9	212 1	Y	61	63 1			11	
03	4712 X	3999	-0-	-713	-0-	67 9	231 1	Y	65	67 1			9	
04	4560 X	2108	-0-	-2452	-0-	72 9	133 1	Y	34	33 1			10	
05	4681 X	4646	-0-	-35	-0-	37 9	264 1	Y	69	70 1			9	
						76 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	111 1	1717 3	Y	25	25 1			2	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	28 9	42 1	Y	11	11 1			2	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	12 9	58 1	Y	14	15 1			1	
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15 9	84 1	Y	21	22 1			-0-	
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	23 9	110 1	Y	25	24 1			1	
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	28 9	107 1	Y	24	24 1			1	
						26 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
12	14B2 EXT	153	-0-	153	549	8 1	130 3	Y	14	14 1			-0-	
01	14B2 EXT	46	-0-	46	595	15 9	3 1	Y	4	4 1			-0-	
02	14B2 EXT	122	-0-	122	717	4 9	6 1	Y	11	11 1			-0-	
03	778 X	61	-0-	-717	-0-	12 9	3 1	Y	6	6 1			-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 9	6 2	Y	1	1 1			-0-	
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	6 2	2 1	Y	2	2 1			-0-	
						2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
12	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	157 1	2454 3	Y	36	36 1			4	
01	2914 X	978	-0-	-1936	-0-	40 9	54 1	Y	13	13 1			4	
02	2604 X	2314	-0-	-290	-0-	14 9	129 1	Y	32	33 1			3	
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	35 9	164 1	Y	40	41 1			2	
04	2760 X	2697	-0-	-63	-0-	44 9	170 1	Y	38	37 1			3	
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	42 9	166 1	Y	38	38 1			3	
						42 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 104		RRCID -> 212233		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10402 - 10595	
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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 109		RRCID -> 212978		COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8142 - 8164	
12	899 N	390	-0-	-509	-0-	22	1	346	3	Y	20	21	1	70					
						22	9												
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	5	5	1	70					
						6	9												
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	15	16	1	69					
						17	9												
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	14	1	227	2	Y	15	16	1	68					
						17	9												
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	15	15	1	68					
						17	9												
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	256	2	Y	15	15	1	68					
						17	9												
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 117		RRCID -> 212980		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10464 - 10594	
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1942	3	Y	33	33	1	4					
						36	9												
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	Y	9	9	1	4					
						10	9												
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	140	1	2343	2	Y	40	41	1	3					
						44	9												
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	134	1	2131	2	Y	37	38	1	2					
						41	9												
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	2	Y	32	31	1	3					
						35	9												
05	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	125	1	2048	2	Y	33	33	1	3					
						36	9												
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 112		RRCID -> 215428		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 11062		PERF. 8682 - 9349	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 113		RRCID -> 215606		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 8726 - 8736	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934													
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	C	COND	PROD	AMT	CODE
									M				BALANCE
12	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	343 1	5351 3	Y		126	127 1		14
01	5518 X	4595	-0-	-923	-0-	139 9	4234 2	Y		100	96 1		18
02	5488 X	3285	-0-	-2203	-0-	251 1	3025 2	Y		72	75 1		15
03	6076 X	1696	-0-	-4380	-0-	110 9	1557 2	Y		38	39 1		14
04	5730 X	2858	-0-	-2872	-0-	181 1	2610 2	Y		64	62 1		16
05	5828 X	4394	-0-	-1434	-0-	79 9	4047 2	Y		90	91 1		15
						97 1							
						42 9							
						178 1							
						70 9							
						248 1							
						99 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116													
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	213 1	3329 3	Y		49	49 1		4
01	1302 X	842	-0-	-460	-0-	54 9	783 2	Y		12	12 1		4
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	46 1	2441 2	Y		36	37 1		3
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	13 9	3664 2	Y		56	58 1		1
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	146 1	3474 2	Y		53	51 1		3
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	40 9	3930 2	Y		55	56 1		2
						230 1							
						62 9							
						238 1							
						58 9							
						241 1							
						61 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792													
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	442 3	Y		7	6 1		1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	8 9	447 2	Y		7	7 1		1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27 1	528 2	Y		8	8 1		1
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	8 9	333 2	Y		5	5 1		1
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	32 1	365 2	Y		6	6 1		1
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	9 9	439 2	Y		6	6 1		1
						21 1							
						6 9							
						25 1							
						7 9							
						27 1							
						7 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096													
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	272 1	4244 3	Y		100	101 1		10
01	4588 X	4504	-0-	-84	-0-	110 9	4150 2	Y		98	94 1		14
02	4312 X	4230	-0-	-82	-0-	246 1	3895 2	Y		93	96 1		11
03	4774 X	4533	-0-	-241	-0-	108 9	4161 2	Y		102	106 1		7
04	4470 X	4351	-0-	-119	-0-	233 1	3971 2	Y		98	95 1		10
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	102 9	4668 2	Y		104	105 1		9
						260 1							
						112 9							
						272 1							
						108 9							
						286 1							
						114 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417																
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	122	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360																
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10810	-	11052			
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
12		155 N	97	-0-	-58	-0-			6 1 1 9	90	3	Y	1		1	1		-0-	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-			3 1 1 9	50	2	Y	1		1	1		-0-	
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-			7 1 2 9	109	2	Y	2		2	1		-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-			8 1 2 9	125	2	Y	2		2	1		-0-	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-			10 1 2 9	141	2	Y	2		2	1		-0-	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-			8 1 2 9	129	2	Y	2		2	1		-0-	
SHERIDAN (WILCOX -H-)					83107 495	ASSOCIATED				49B				CNTY: COLORADO					
COPANO PROCESSING LLC					176382														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3456	-	3671			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SHERIDAN (YEGUA)					83107 825	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	5310	PERF.	5114	-	5122			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	5396	-	5422			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
SHERIDAN (YEGUA 5000)					83107 957	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.					810815														
BLAKE				WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	5004	-	5008			
12	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	-0-			16803	3		N	-0-					2	
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	-0-			13187	3		N	-0-					2	
02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	-0-			12502	3		N	-0-					2	
03	7967 X	7957	-0-	-10	-0-	-0-			7957	3		N	-0-					2	
04	7710 X	3688	-0-	-4022	-0-	-0-			3688	3		N	-0-					2	
05	7967 X	215	-0-	-7752	-0-	-0-			215	3		N	-0-					2	

SHERIDAN (800 MIOCENE)				83107 973	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 91	RRCID -> 183613	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 792 -	798						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN (1700 MIOCENE)				83107 986	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 92	RRCID -> 184043	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1710 -	1715						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 94	RRCID -> 184048	COMPL. DATE 04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1714 -	1722						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 86	RRCID -> 185630	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 -	1720						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 185553	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 -	3719						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SILSBEE (Y-5)				83584 696	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875												
F. P. ELLIOT FEE				WELL #:	RRCID -> 283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13684 -	13770					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SILSBEE (Z)			83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875														
SILSBEE GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7884 - 7894						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SILSBEE GAS UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7873 - 7891						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)			83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051														
ARCO RAFFERTY			WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 6805 - 6813						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				404
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				404
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				404
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				404
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				404
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				404
PLUGGED AND ABANDONED_____			11/28/2023														
SILVERSPORN (TEX SAI SAND)			83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC			036587														
BURKHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16399 - 16422						
12	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BURKHART GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF. 3679 - 3952						
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HARRINGTON			WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16348 - 16398						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)			//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587											
REHAK			WELL #:		3	RRCID -> 257522			COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
RUMBLE ENERGY LLC					102969											
CORNELIUS, L.			WELL #:		12	RRCID -> 251911			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	266	3	N	38	40	1	25
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	42	9	9	3	N	12			37
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			37
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	62	9	N	56	51	1	42
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3	58	3	N	5			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1			N				47
								6	9							
SMITH POINT, E. (F-18)					84315 124	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS, LES & CO.					846666											
FRANKLAND, ANDY			WELL #:		1	RRCID -> 141928			COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				84

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON										84315 496 532952	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1R										RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086 - 20144					
M 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)										84315 930 127449	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1										RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404 - 12414					
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					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120					
PLUGGED AND ABANDONED										07/29/2004									
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL GEORGE RANCH										84331 495 101653	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
WELL #: 1										RRCID -> 182228	COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9842 - 9885					
12	156 X	2	-0-	-154	-0-		2	2		Y	-0-			14					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			15					
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-	1	1	15					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-	1	1	15					
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			15					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	NO RPT			15					
GEORGE RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416 - 10558				
12	66005 X	800	-0-	-65205	-0-		779	2	21 9	Y	19			44					
01	713 X	382	-0-	-331	-0-		343	2	39 9	Y	35			80					
02	2632 X	598	-0-	-2034	-0-		573	2	25 9	Y	23	40	1	63					
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1544	2	34 9	Y	31	41	1	53					
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2145	2	36 9	Y	33	28	1	59					
05	0 N	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	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				
12	79 N	1	-0-	-78	-0-		1	2		Y	-0-			11					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			12					
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			12					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-	1	1	12					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			12					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12					

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653														
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884														
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
12		302 N	7	-0-	-295	-0-	6	2	1	9	Y	1		24
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1		25
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2 1	25
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2 1	24
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1 1	24
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10790 - 10832														
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		14
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		15
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1 1	15
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1 1	15
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		15
05		0 N	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														
12		102 N	2	-0-	-100	-0-	2	2			Y	-0-		17
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		18
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1 1	18
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1 1	18
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		18
05		0 N	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														
12		11541 X	146	-0-	-11395	-0-	104	2	42	9	Y	38		85
01		186 X	124	-0-	-62	-0-	46	2	78	9	Y	71		156
02		392 X	129	-0-	-263	-0-	77	2	52	9	Y	47	80 1	122
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	206	2	68	9	Y	62	82 1	103
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	287	2	74	9	Y	67	56 1	113
05		0 N	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														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653														
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6757 X	75	-0-	-6682	-0-	47	2	28	9	Y	25			57
01	93 X	73	-0-	-20	-0-	21	2	52	9	Y	47			104
02	168 X	68	-0-	-100	-0-	34	2	34	9	Y	31	54	1	82
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	92	2	45	9	Y	41	54	1	69
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	128	2	50	9	Y	45	37	1	76
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
12	3000 N	197	-0-	-2803	26208	155	2	42	9	Y	38			85
01	3100 N	146	-0-	-2954	23254	68	2	78	9	Y	71			156
02	2800 N	166	-0-	-2634	20620	114	2	52	9	Y	47	80	1	122
03	3100 N	375	-0-	-2725	17895	307	2	68	9	Y	62	82	1	103
04	3000 N	501	-0-	-2499	15396	427	2	74	9	Y	67	56	1	113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15396					Y	NO RPT			113
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
12	3000 N	68	-0-	-2932	4600	59	2	9	9	Y	8			18
01	3100 N	43	-0-	-3057	1543	26	2	17	9	Y	15			33
02	1597 N	54	-0-	-1543	-0-	43	2	11	9	Y	10	17	1	26
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	117	2	14	9	Y	13	17	1	22
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	162	2	15	9	Y	14	12	1	24
05	0 N	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														
12	1929 N	51	-0-	-1878	-0-	50	2	1	9	Y	1			15
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1			15
02	168 N	37	-0-	-131	-0-	36	2	1	9	Y	1	2	1	15
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	2	1	14
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1	14
05	0 N	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														
12	3000 N	161	-0-	-2839	3214	122	2	39	9	Y	35			37
01	3100 N	126	-0-	-2974	240	23	1	54	2	Y	65			144
						72	9							
02	448 N	137	-0-	-311	-0-	23	1	90	2	Y	43	74	1	113
						47	9							
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	57	75	1	95
						63	9							
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	61	52	1	105
						67	9							
05	0 N	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														
12	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			150
01	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

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							
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		
12	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-					107		
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-					107		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					107		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107		
KRENEK, J.				WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198							
12	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			N	-0-					123		
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-					123		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					123		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123		
SEBESTA, C. J. "B" UNIT				WELL #:		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112		
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/24/2021															
SOUR LAKE				84693 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: HARDIN							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710															
TEXACO FEE 4598				WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SOUR LAKE (EY-3)				84693 330		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN							
WAGNER OIL COMPANY				891175															
JACK KNIFE				WELL #: 2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568							
12	9796 #	5470	-0-	-4326	-0-		181	1	3987	2	N	1184	1229	1			171		
01	9424 #	5712	-0-	-3712	-0-		1302	9											
02	8512 #	6676	-0-	-1836	-0-		216	1	4200	2	N	1178	1072	1			277		
03	8308 #	6278	-0-	-2030	-0-		1296	9											
04	8040 #	6851	-0-	-1189	-0-		202	1	5535	2	N	854	894	1			237		
05	7378 #	6870	-0-	-508	-0-		939	9											
							213	1	4792	2	N	1157	1253	1			141		
							1273	9											
							210	1	5113	2	N	1389	1249	1			281		
							1528	9											
							215	1	5160	2	N	1359	1585	1			55		
							1495	9											

SOUR LAKE (YEGUA 10,000)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
PANZER 43														
WELL #: 1 RRCID -> 295596 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10910 - 10928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	27993	26104	-0-	-1889	-0-	25245	2	859	9	N	781	804	1	237
01	27993	27085	-0-	-908	-0-	26253	2	832	9	N	756	733	1	260
02	24444 #	19494	-0-	-4950	-0-	18888	2	606	9	N	551	563	1	248
03	27063 #	12143	-0-	-14920	-0-	11785	2	358	9	N	325	368	1	205
04	26220 #	22283	-0-	-3937	-0-	21432	2	851	9	N	774	539	1	440
*05	42621	35307	-0-	-7314	-0-	34105	2	1202	9	N	1093	1243	1	290
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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
T. P. RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021														
SOUR LAKE, E. (SOLOW)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE														
WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642														
12	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	3100	2	30	9	Y	27	35	1	20
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4531	2	22	9	Y	20	17	1	23
02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4298	2	22	9	Y	20	18	1	25
03	3131 X	1655	-0-	-1476	-0-	1634	2	21	9	Y	19	16	1	28
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3725	2	10	9	Y	9	17	1	20
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4618	2	19	9	Y	17	17	1	20
SOUR LAKE, E. (YEGUA)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE														
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060														
12	5766 #	5539	-0-	-227	-0-	5338	2	201	9	N	183	180	1	138
01	5952 #	5751	-0-	-201	-0-	5543	2	208	9	N	189	182	8	145
02	5376 #	5038	-0-	-338	-0-	4727	2	311	9	N	283	343	1	85
03	5952 #	5705	-0-	-247	-0-	5494	2	211	9	N	192	182	1	93
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5211	2	209	9	N	190	178	1	105
05	5766 #	5351	-0-	-415	-0-	5152	2	199	9	N	181	176	1	110

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)													84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC													072716									
BOYER, J. M. UNIT A													WELL #:		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902	
M	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				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229				
PLUGGED AND ABANDONED_____													12/20/2004									
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)													84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
GRAYROCK ENERGY II, LLC													101718									
BLACK STONE MINERALS GU 1													WELL #:		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	87	1			-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-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____													05/01/2025									
DU JAY, JOYCE "A"													WELL #:		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50	1			-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-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)													84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.													741047									
BLACK STONE GAS UNIT													WELL #:		RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465	
12	248	#	228	-0-	-20	-0-	215	2	13	9	Y		12	17	1			20				
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	140	2	9	9	Y		8	8	1			20				
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y		7	9	1			18				
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	123	2	9	9	Y		8	8	1			18				
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y		5	8	1			15				
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	46	2	6	9	Y		5	8	1			12				
SOUR LAKE, E. (9920)													84697 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.													652943									
VASTAR FEE													WELL #:		RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9756 - 9766	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)												84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY												891175									
CRISSEY, SHARON												WELL #: 1		RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162	
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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
JACK KNIFE												WELL #: 1		RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731	
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	558	1	464	9	N	422	510	1					39		
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	519	1	104	2	N	320	182	1					177		
							352	9													
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	509	1	224	2	N	405	522	1					60		
							446	9													
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	552	1	14	2	N	399	360	1					99		
							439	9													
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	544	1	167	2	N	406	358	1					147		
							447	9													
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	191	2	N	485	533	1					99		
							534	9													
GTO												WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290	
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	655	1	2892	2	N	192	289	1					28		
							211	9													
01	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	604	1	777	2	N	387	361	1					54		
							426	9													
02	3248	X	1481	-0-	-1767	-0-	487	1	753	2	N	219	181	1					92		
							241	9													
03	3658	X	2271	-0-	-1387	-0-	651	1	1259	2	N	328	363	1					57		
							361	9													
04	3540	X	2098	-0-	-1442	-0-	624	1	1041	2	N	394	359	1					92		
							433	9													
05	3658	X	2265	-0-	-1393	-0-	647	1	1171	2	N	406	348	1					150		
							447	9													
BLACK STONE HAMILTON												WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
PICA												WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)													84883 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BEARD OIL COMPANY, LLC													060051										
DUNCAN, DONALD B.													WELL #: A 3	RRCID -> 197080	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 7309	PERF. 6913	-	6918				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		1023 N	801	-0-	-0-	-222 B	-0-	793 2	8 9	N		7										201	
01		806 N	695	-0-	-0-	-111 B	-0-	695 2		N		-0-										201	
02		980 N	958	-0-	-0-	-22 B	-0-	958 2		N		-0-										201	
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0- B	-0-	1162 2	10 9	N		9										210	
04		978 N	978	-0-	-0-	-0- B	-0-	978 2		N		-0-										210	
05		1054 N	397	-0-	-0-	-657 B	-0-	397 2		N		-0-										210	
SPANISH CAMP (3270 SAND)													84883 846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MIDFIELD SWD, LLC													565045										
HLAVINKA													WELL #: 2	RRCID -> 203419	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3522	-	3546				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)													84887 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
BEARD OIL COMPANY, LLC													060051										
DUNCAN, DONALD B.													WELL #: A 10	RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 4070	-	4080				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT										-0-	
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)													85195 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
KINGWOOD EXPLORATION LLC													467256										
GABRIELLE													WELL #: 1	RRCID -> 258675	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8016	-	8032				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-										60	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-										60	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-										60	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-										60	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-										60	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-										60	
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)													85201 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
5P OPERATING, LLC													953837										
CENTENNIAL UNIT													WELL #: 1ST	RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF. 12687	-	12890				
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3	42 9	N		38										307	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N		93	179 1									221	
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3	97 9	N		88	284 1									25	
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3	94 9	N		85										110	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		37										147	
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N		NO RPT										147	

SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.				85246 125 844253	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
WELL #:				1	RRCID -> 121800				COMPL. DATE 10/09/1968				TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.				85246 700 844253	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
WELL #:				2	RRCID -> 070320				COMPL. DATE 02/10/1977				TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPURGER (YEGUA #3A) NECHES TRANSPORT INC. ARCO STERNE FEE				85415 678 601854	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
WELL #:				4	RRCID -> 059811				COMPL. DATE 09/06/1984				TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863					
12	14B DENY	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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPURGER (5675) FORT APACHE ENERGY, INC. BIG JOHN D.				85415 852 277908	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
WELL #:				1	RRCID -> 283931				COMPL. DATE 03/23/2017				TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854					
12	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	4154 #	3114	-0-	-1040	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	4020 #	3209	-0-	-811	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	4061 #	NO RPT	-0-	-4061	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG JOHN D				WELL #:	RRCID -> 286182				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SRALLA ROAD (JACKSON, W.) RODEO RESOURCES, L.L.C. JAMES/FIELDER UNIT				85446 250 723590	ASSOCIATED				49B				CNTY: HARRIS					
WELL #:				1	RRCID -> 164521				COMPL. DATE 07/11/1997				TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616					
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24																		

STAMPEDE A (YEGUA)													85514 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK						
PALEO OIL COMPANY LLC													635131											
STAMPEDE A													WELL #:	1	RRCID ->	284315	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3031	-	3033
M	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							
12	5041 R	5041	-0-	-0-	-0-			5041 2			N	-0-					-0-							
01	7750	8240	-0-	490	490			8240 2			N	-0-					-0-							
02	7000	8935	-0-	1935	2425			8935 2			N	-0-					-0-							
03	7750	8935	-0-	1185	3610			8935 2			N	-0-					-0-							
04	7500	8935	-0-	1435	5045			8935 2			N	-0-					-0-							
05	6076	NO RPT	-0-	-6076	-0-						N	NO RPT					-0-							
JONES													WELL #:	01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2512	-	2515
12	2508	2508	-0-	-0-	-0-			2508 2			N	-0-					-0-							
01	4100	4100	-0-	-0-	-0-			4100 2			N	-0-					-0-							
02	3640	3640	-0-	-0-	-0-			3640 2			N	-0-					-0-							
03	3640	3640	-0-	-0-	-0-			3640 2			N	-0-					-0-							
04	3640	3640	-0-	-0-	-0-			3640 2			N	-0-					-0-							
05	775	NO RPT	-0-	-775	-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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)													85717 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC													819006											
STATE TRACT 52-S													WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265	-	8288
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)													85724 140	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC													819006											
STATE TRACT 51-S													WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958	-	8977
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
STATE TRACT 60-S													WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263	-	8290
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S													85724 145 385533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 5 L													RRCID -> 193901		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 8672 - 8688				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1													86147 085 072621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:													RRCID -> 264175		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8054 - 8077				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103						
PLUGGED AND ABANDONED													11/18/2013										
STIMMEL (OUTLAR) FAULCONER ENERGY, LLC MILLER, ILSE													86147 100 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 2													RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 7863				
12	3038 X	462	-0-	-2576	-0-	-0-	462	2				N	-0-				49						
01	3038 X	318	-0-	-2720	-0-	-0-	318	2				N	-0-				49						
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-	-0-						N	-0-				49						
03	1147 X	308	-0-	-839	-0-	-0-	308	2				N	-0-				49						
04	1110 X	436	-0-	-674	-0-	-0-	436	2				N	-0-				49						
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2				N	-0-				49						
STOWELL GCOWS OPERATING LLC HEPLER, CLARENCE													86429 001 102135		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1													RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 3490 - 3510				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
STOWELL (CRAWFORD U-1) CORE E & P CORP. KOCH,T.F.NCT-1													86429 026 178381		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 2													RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						

STOWELL (CRAWFORD U-1)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA														
WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
STOWELL (ENGLIN-MARG)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
KOCH, T. F. NCT-1														
WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146														
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
GREEN, BETTIE C.														
WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOWELL (5300)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289														
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-			-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
GRIFFITH														
WELL #: 1					RRCID -> 235127					COMPL. DATE 07/10/2007				
TOTAL DEPTH 10850					PERF. 9881 - 10099					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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOWELL, N. (MIOCENE)														
BAGLEY, ROY														
BROUSSARD														
WELL #: 1					RRCID -> 192889					COMPL. DATE 11/09/1999				
TOTAL DEPTH 7500					PERF. 5603 - 5607					CNTY: CHAMBERS				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018														
STOWELL, S. (ENGLIN)														
PERMIAN NATURAL RESOURCES														
STOEGER, W. M.														
WELL #: 2					RRCID -> 057196					COMPL. DATE 05/03/1979				
TOTAL DEPTH 9002					PERF. 1043 - 1058					CNTY: JEFFERSON				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)														
PULS OPERATING COMPANY														
ENGLIN, JOSIE														
WELL #: 3					RRCID -> 098102					COMPL. DATE 01/15/1982				
TOTAL DEPTH 9199					PERF. 9037 - 9038					CNTY: JEFFERSON				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STYLES BAYOU (9850)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
VIEMAN, L. D.														
WELL #: 3					RRCID -> 117988					COMPL. DATE 05/07/2011				
TOTAL DEPTH 10380					PERF. 3900 - 3940					CNTY: BRAZORIA				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)			86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
LONE OAK ENERGY INC			506578															
BLK. 32			WELL #:		1		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7771 - 7777					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100)					86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC					506578					
BLK 47					WELL #:	1	RRCID -> 168105	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 10691	PERF. 8994 - 9004
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAREY					WELL #:	1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL	DEPTH 10498	PERF. 9170	-	9180
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			37
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			37
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			37
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			37
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			37
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			37

MAGNUM PRODUCING, LP JOHNSON, B. A. 'A'				521516 WELL #:	1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9040 - 9075
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48

SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC				506578					
TOWNSEND-UNDERWOOD				WELL #:	2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9401 - 9416
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				02/20/2025					

SUBLIME (WILCOX 9500)					86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.					127449							
HAINES					WELL #: A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9412	-	9446	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256	
PLUGGED AND ABANDONED					01/13/2025							

SUBLIME (WILCOX 9500)													CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP																		
JOHNSON, B. A. 'E' GU																		
//CONT.//				86862 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
				521516														
WELL #:				1	RRCID -> 161374				COMPL. DATE 12/04/1996				TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)									M			AMT	CODE		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				47	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				47	
SUBLIME (8950)													CNTY: COLORADO					
ORX RESOURCES, L.L.C.																		
HOPKINS																		
WELL #:				86862 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
				627136														
WELL #:				1	RRCID -> 275913				COMPL. DATE 06/30/2014				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836					
12	25761 X	21947	-0-	-3814	-0-	21362	2	585	9	N	532	582	1				328	
01	26226 X	16076	-0-	-10150	-0-	15607	2	469	9	N	426	581	1				173	
02	23688 X	18177	-0-	-5511	-0-	17582	2	595	9	N	541	189	1				525	
03	26226 X	26118	-0-	-108	-0-	25377	2	741	9	N	674	576	1				623	
04	24600 X	22859	-0-	-1741	-0-	22239	2	620	9	N	564	710	1				477	
05	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	21924	2	413	9	N	375	377	1				475	
SUBLIME, N (WILCOX 8220)													CNTY: COLORADO					
SHINER EXPLORATION, LLC																		
DURBIN GAS UNIT																		
WELL #:				86866 550	NON-ASSOCIATED				ONE WELL									
				777367														
WELL #:				1	RRCID -> 287553				COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE													28174 10/11/2023					
SUBLIME, N. (WILCOX 9800)													CNTY: COLORADO					
CASTEX ENERGY, INC.																		
OHNHEISER UNIT																		
WELL #:				86866 775	NON-ASSOCIATED				ONE WELL									
				139609														
WELL #:				1	RRCID -> 296868				COMPL. DATE 11/03/2023				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9856 - 9892					
12	38574 R	38574	-0-	-0-	-0-	312	1	36540	2	N	1283	1292	1				247	
						311	4	1411	9									
01	34793 R	34793	-0-	-0-	-0-	294	1	33091	2	N	1001	1109	1				139	
						307	4	1101	9									
02	34300 #	28303	-0-	-5997	-0-	282	1	26974	2	N	696	723	1				112	
						281	4	766	9									
03	29450	28469	-0-	-981	-0-	312	1	27273	2	N	605	538	1				179	
						218	4	666	9									
04	28500	20998	-0-	-7502	-0-	302	1	20028	2	N	419	353	1				245	
						207	4	461	9									
05	29450	2391	-0-	-27059	-0-	4	1	2314	2	N	47	177	1				115	
						21	4	52	9									
SUBLIME, N. (9850)													CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC																		
ALBERT II-1																		
WELL #:				86866 800	ASSOCIATED				ONE WELL									
				506578														
WELL #:				1	RRCID -> 201729				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10613 PERF. 10126 - 10146					
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													03/10/2025					

SUGAR CREEK (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SUTTON														
WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290														
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MOONEY														
WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SUGAR VALLEY, S. (AB-40)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)														
OAK ENERGY, LLC														
GRANT, JOHN F.														
WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY (CAYCE)														
OAK ENERGY, LLC														
TALCOTT A UNIT -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415													
MILLBERGER			WELL #:		2LT	RRCID -> 184176	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9528 - 9534							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093								CNTY: MATAGORDA					
BOULDIN-TAYLOR			WELL #:		1	RRCID -> 291536	COMPL. DATE 06/23/2021	TOTAL DEPTH 10224	PERF.10056 - 10062							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	484	359	1			270
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	590	675	1			185
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	585	309	1			461
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	603	1			252
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	474	1			219
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	412	322	1			309
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:		3	RRCID -> 089777	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10456 - 10478							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:		4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8853 - 8863							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BRAMAN -C-			WELL #:		17	RRCID -> 265901	COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8621 - 8624							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415													
MILLBERGER			WELL #:		2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440 - 9449							
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BOULDIN-TAY OUI			WELL #:		1	RRCID -> 054920	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 10184 - 10194							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259													
			WELL #:		2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY, 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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)				86965 450		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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				87165 460		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467													
HAMMAN				WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242					
12											N	-0-					120
01											N	-0-					120
02											N	-0-					120
03											N	-0-					120
04											N	-0-					120
05											N	-0-					120
COLLINS				WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710					
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					245
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					245
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
HAMMAN				WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLLINS				WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
HAMMAN				WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14881 - 14916			
12	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	1648	1	14734	3	N	113	172	1			68
							124	9									
01	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	1704	1	15495	3	N	107					175
							118	9									
02	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1540	1	13784	3	N	82					257
							90	9									
03	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	1700	1	15027	3	N	104	183	1			178
							114	9									
04	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	1650	1	14982	3	N	78	179	1			77
							86	9									
05	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	1675	1	14176	3	N	91					168
							100	9									

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 14582 - 14624															
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	
12	18073 X	17176	-0-	-897	-0-	16942 3	234 9	N	213	180 1	1			195	
01	18073 X	16881	-0-	-1192	-0-	16638 3	243 9	N	221	182 1	1			234	
02	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16312 3	248 9	N	225	360 1	1			99	
03	17918 X	16931	-0-	-987	-0-	16689 3	242 9	N	220	177 1	1			142	
04	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17416 3	239 9	N	217	180 1	1			179	
05	18073 X	14711	-0-	-3362	-0-	14516 3	195 9	N	177	181 1	1			175	
COLLINS															
WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF. 15314 - 15376															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
SWANSON (2950)														CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC															
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970															
12	250	-0-	-0-	-250	508			N	-0-					-0-	
01	508	-0-	-0-	-508	-0-			N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
TAIL FEATHERS (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP															
WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TAIT (WILCOX 9,600)														CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604															
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO											
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836																	
TAIT		WELL #:		1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9932 - 9942							
M		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	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	

TAIT, R. E., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594 - 9944
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TAIT, ALICE				WELL #:	3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9914 - 10078
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
TAIT, ALICE				WELL #:	1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786	PERF. 10715 - 10725	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.											
ABSHIER											
				88304 240	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
				048169							
				WELL #: 1	RRCID -> 291513	COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13224		PERF.10379 - 10384	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024 - WELL PLUGGED 05/15/24											
TANTABOGUE CREEK (DEXTER)											
PARTEN OPERATING INC.											
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'											
				88315 110	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WALKER	
				642718							
				WELL #: 1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.											
				WELL #: 2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10157	
12	1488 X	191	-0-	-1297	-0-	91	1	100	2	N	134
01	775 X	80	-0-	-695	-0-	42	1	20	2	N	150
						18	9				
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	554	1	3329	2	N	245
						105	9				
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	597	1	3813	2	N	222
						184	9				
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	589	1	3377	2	N	124
						99	9				
*05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	614	1	3698	2	N	237
						124	9				
TAVENER, EAST (7950)											
DYNAMIC PRODUCTION, INC.											
NOVAK GAS UNIT											
				88471 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
				237926							
				WELL #: 1 A	RRCID -> 088173	COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8002 - 8018	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.											
MCFADDIN											
				88506 222	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
				048169							
				WELL #: 1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12505		PERF.12032 - 12053	
12	33232	24723	-0-	-8509	-0-	260	1	22157	2	N	102
						2306	9				
01	33232	13616	-0-	-19616	-0-	264	1	11835	2	N	120
						1517	9				
02	30016	8740	-0-	-21276	-0-	204	1	7395	2	N	286
						1141	9				
03	33232	14680	-0-	-18552	-0-	310	1	13106	2	N	209
						1264	9				
04	30630 #	27368	-0-	-3262	-0-	300	1	24671	2	N	277
						2397	9				
05	24738 #	NO RPT	-0-	-24738	-0-			N	NO RPT		277

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT				88805 400 886209		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON									
WELL #:				1		RRCID -> 284025		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 4234 -		4241					
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	BALANCE	
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-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTIN ON GO				89324 450 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER									
WELL #:				2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 -		5705					
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	32	5	2	9	Y	2	2	1				136	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						136	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1				135	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						135	
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	1	1				136	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						136	
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) LUCKY LAD ENERGY, LLC KIRBY-MCINNIS				89324 700 512179		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER									
WELL #:				10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5635 -		5700					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN				89352 400 206081		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER									
WELL #:				2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6053 -		6060					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
BP GOOD				WELL #:		1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 -		5866			
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	79	5	78	9	Y	71						148	
01	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	366	5	52	9	Y	47						195	
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	133	5	6	9	Y	5						200	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	62	3	53	9	Y	48	186	1				62	
04	357 N	60	-0-	-297	B	-0-	48	3	12	9	Y	11						73	
05	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	50	3	72	9	Y	65						138	

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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)													CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP JR														
WELL #: 1														
RRCID -> 270664														
COMPL. DATE 08/21/2012														
TOTAL DEPTH 6215														
PERF. 5788 - 5791														
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	453	3	61	5	N		771	721	308
						848	9							
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	21	3	367	5	N		577	722	163
						635	9							
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	726	3	50	8	N		714	711	166
						785	9							
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2232	3	705	9	N		641	680	127
*04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1068	3	674	9	N		613	538	202
*05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1046	3	799	9	N		726	729	199
THOMPSON													CNTY: FORT BEND	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WOLTERS, R. A. NCT-1														
WELL #: 7														
RRCID -> 154139														
COMPL. DATE 03/20/1954														
TOTAL DEPTH 7672														
PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC														
MYERS, A. E.														
WELL #: 13														
RRCID -> 054992														
COMPL. DATE 04/14/1973														
TOTAL DEPTH 3650														
PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MYERS, A. E.														
WELL #: 17														
RRCID -> 055090														
COMPL. DATE 04/14/1973														
TOTAL DEPTH 3365														
PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MYERS, A. E.														
WELL #: 1														
RRCID -> 090422														
COMPL. DATE 11/15/1979														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 4168 - 4193														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928	- 2942
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-											
		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	- 2548
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-											
		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MIOCENE 3 GU 1											
		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-											
		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEORGE, A. P.											
		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158	- 3168
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEORGE, A. P. "A"											
		WELL #:		22	RRCID -> 151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF. 2804	- 2814
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 154110	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360	-	3379
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP 'A'											
		WELL #:		91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072	-	2076
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-											
		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 10/28/2023	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825	-	4380
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-											
		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
MYERS, A. E.											
		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273	-	2275
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.											
		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110	-	2116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-											
		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791	-	2796
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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							
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	-	1748	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-	2058	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-	3854	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-	2916	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-	2899	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	-	1646	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD, H. P.											
		WELL #:		6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	- 3398
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD, H. P.											
		WELL #:		15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	- 3650
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-											
		WELL #:		67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	- 2791
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GEORGE, A. P. "A"											
		WELL #:		20	RRCID -> 203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001	- 3007
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD, H. P.											
		WELL #:		34	RRCID -> 207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296	- 4361
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MYERS, A. E.											
		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	- 2276
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	3461
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448	-	3458
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472	-	3476
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872	-	4880
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970	-	2985
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780	-	2787
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308	-	4314
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1864	N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354	-	4360
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347	-	5366
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)		89525 868		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7352	-	7386
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30

THOMPSON, NORTH			89527 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836														
BOOTH, F. I.			WELL #:		3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, SOUTH			89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
P.O.&G. OPERATING, LLC			631506														
WOLTERS, R. A. ET AL -B-			WELL #:		6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, J.H.P.			WELL #:		26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4926 - 4936								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 077523	COMPL. DATE 03/08/1987	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4956 - 4964								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		21 L	RRCID -> 078330	COMPL. DATE 08/24/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5154 - 5160								
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MOORE										WELL #: 1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3856	-	3866	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)										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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TIDEHAVEN (10,300)										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	
12	713	N	96	-0-	-617	-0-	84	2	12	9	N	11				266	
01	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			N	-0-				266	
02	924	N	796	-0-	-128	-0-	700	2	96	9	N	87	183	1		170	
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				170	
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				170	
05	868	N	298	-0-	-570	-0-	267	2	31	9	N	28				198	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	620 37 9	1 2020	2	N		34	180 1				57
01	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	620 33 9	1 1977	2	N		30					87
02	2492 X	2249	-0-	-243	-0-	560 29 9	1 1660	2	N		26					113
03	2666 N	2338	-0-	-328	-0-	600 29 9	1 1709	2	N		26					139
04	2550 N	2335	-0-	-215	-0-	600 28 9	1 1707	2	N		25					164
05	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	620 33 9	1 1742	2	N		30					194
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 252252	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10318	- 10502						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					54
PLUGGED AND ABANDONED				06/17/2022												
TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000			ONE WELL									
MERCURY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174132	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 6419	- 6499						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					79
BPA 740				WELL #:	3	RRCID -> 278822	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9874	- 9912						
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y			2					159
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y			2					161
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y			2					163
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	Y			3					166
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y			2					168
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y			2					170

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. 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		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TORTUGA OPERATING COMPANY ROBERTSON, HAZEL			862750 WELL #: 1			RRCID -> 051346			COMPL. DATE 10/07/1971			TOTAL DEPTH 5562			PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SCHULTZ, E. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 199860			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 6720			PERF. 5443 - 5448					
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-		
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					-0-		
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-		
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-		
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-		
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23		
05	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					
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-		2161	2			N	-0-					195		
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-		2393	2			N	-0-					195		
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-		1977	2			N	-0-					195		
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-		2064	2			N	-0-					195		
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		1819	2			N	-0-					195		
*05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-		1838	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		
12	403 N	79	-0-	-324	-0-	-0-		69	1	10	2	N	-0-					-0-		
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	364 N	217	-0-	-147	-0-	-0-		126	1	91	2	N	-0-					-0-		
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	135	2	N	-0-					-0-		
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		525	1	169	2	N	-0-					-0-		
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		561	1	191	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 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
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-		1398	1	214	2	N	-0-					88
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-		1147	1	521	2	N	-0-					88
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		658	1	475	2	N	-0-					88
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		551	1	704	2	N	-0-					88
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-		1295	1	418	2	N	-0-					88
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-		1249	1	426	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																		
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-					-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-					-0-
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198																		
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		799	2			N	-0-					147
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-		878	2			N	-0-					147
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-					147
03	806 N	514	-0-	-292	-0-	-0-		514	2			N	-0-					147
04	840 N	483	-0-	-357	-0-	-0-		483	2			N	-0-					147
05	651 N	445	-0-	-206	-0-	-0-		445	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																		
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-		708	2			N	-0-					167
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		798	2			N	-0-					167
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-		617	2			N	-0-					167
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-		782	2			N	-0-					167
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		790	2			N	-0-					167
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-		868	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																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)				//CONT.//	90620 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750									
TOMBALL GU 7				WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497	- 5516	
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 8				WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496	- 5506	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 7				WELL #:	7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5494	- 5503	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)					90620 110	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750									
RUDEL, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5493	- 5507	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
*04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-		-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-		-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400)					90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750									
MAGNOLIA REALTY				WELL #:	4	RRCID ->	146993	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	5642	PERF. 5263	- 5281	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MUELLER, E. E.				WELL #:	5	RRCID ->	147224	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5376	- 5390	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2				N	-0-		-0-
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2				N	-0-		-0-
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	278	2				N	-0-		-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2				N	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-		-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2				N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		5578	PERF. 5344 - 5412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
TOMBALL (JACKSON 4400)				90620 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH		6802	PERF. 4214 - 4219
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996												
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH		6538	PERF. 4351 - 4358
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOMBALL (KOB3)				90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH		5587	PERF. 5354 - 5375
12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01	1054 #	817	-0-	-237	-0-	817	2	N	-0-			-0-
02	952 #	675	-0-	-277	-0-	675	2	N	-0-			-0-
03	1054 #	768	-0-	-286	-0-	768	2	N	-0-			-0-
04	1020 #	849	-0-	-171	-0-	849	2	N	-0-			-0-
05	930 #	650	-0-	-280	-0-	650	2	N	-0-			-0-
LEWIS, SAM		WELL #:		7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH		6400	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #:		3	RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH		5620	PERF. 5478 - 5488
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBS)			//CONT.//			90620 276	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//			862750													
PETRICH, THERESA			WELL #:			4	RRCID -> 103729			COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH	5608	PERF. 5427 -	5449			
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E.						WELL #:	6	RRCID -> 115260			COMPL. DATE 02/01/1985			TOTAL DEPTH	5663	PERF. 5380 -	5404		
12	124 #	67			-0-	-57		-0-	67	2			N	-0-					70
01	141 R	141			-0-	-0-		-0-	141	2			N	-0-					70
02	191 R	191			-0-	-0-		-0-	191	2			N	-0-					70
03	290 R	290			-0-	-0-		-0-	290	2			N	-0-					70
04	150 #	124			-0-	-26		-0-	124	2			N	-0-					70
05	155 #	130			-0-	-25		-0-	130	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR						WELL #:	4 T	RRCID -> 127728			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5531 -	5585		
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)						90620 322	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION						835707													
TOMBALL GU 9						WELL #:	6	RRCID -> 127891			COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH	10200	PERF. 5936 -	5941		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MICHEL)						90620 391	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION						835707													
TOMBALL GAS UNIT NO. 9						WELL #:	22	RRCID -> 207934			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6248 -	6255		
12	3100 N	2712	-0-		-388	1078		2070	3	642	9	N	584	585	1		1	8	100
01	3100 N	2811	-0-		-289	789		2149	3	662	9	N	602	587	1		1	8	114
02	2800 N	2262	-0-		-538	251		1676	3	586	9	N	533	538	1		1	8	108
03	3100 N	2972	-0-		-128	123		2314	3	658	9	N	598	632	1		1	8	73
04	2730 N	2511	-0-		-219	-0-		1865	3	646	9	N	587	606	1		1	8	53
05	2634 N	2634	-0-		-0-	-0-		2020	3	614	9	N	558	521	1		1	8	89

TOMBALL (MIOCENE 1750)						90620 490	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY						862750													
MARTENS, HULDA						WELL #:	2	RRCID -> 153976			COMPL. DATE 04/25/1995			TOTAL DEPTH	5678	PERF. 1735 -	1745		
12	12 N	12	-0-		-0-	-0-		12	2			Y	-0-						1
01	13 N	13	-0-		-0-	-0-		13	2			Y	-0-						1
02	11 N	10	-0-		-1	-0-		10	2			Y	-0-						1
03	9 N	9	-0-		-0-	-0-		9	2			Y	-0-						1
04	13 N	9	-0-		-4	-0-		9	2			Y	-0-						1
*05	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
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
COLEMAN, O/A, C.L.			WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2522 - 2528
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PETRICH, THERESA			WELL #:	2	RRCID ->	213934	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	2548 - 2556
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2				-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2				-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2				-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700)			90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
PETRICH, THERESA			WELL #:	1	RRCID ->	105887	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	2610 - 2620
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HIRSCH, WM			WELL #:	1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	2708 - 2712
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)			90620 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
SCHERER, W. B.			WELL #:	9	RRCID ->	160023	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	2726 - 2731
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	2				-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2				-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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MUELLER, E. E.													WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214	-	3220
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
TOMBALL (MIOCENE 3320)													90620 557	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752											
TOMBALL GU 1													WELL #:	14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF.	3325	-	3337
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-			240	1	37	2	N	-0-				-0-						
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-			222	1	101	2	N	-0-				-0-						
02	224	N	177	-0-	-47	-0-			103	1	74	2	N	-0-				-0-						
03	248	N	196	-0-	-52	-0-			86	1	110	2	N	-0-				-0-						
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-			254	1	82	2	N	-0-				-0-						
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-			289	1	99	2	N	-0-				-0-						
TOMBALL (MIOCENE 3400)													90620 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750											
FARIS, C. P.													WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660	-	3718
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PETRICH, THERESA													WELL #:	2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460	-	3470
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TOMBALL (PETRICH, NW.)													90620 621	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750											
MARTENS, HULDA													WELL #:	1	RRCID ->	110675	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5440	-	5455
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750					
HILLEGIST, E. TR. 2			WELL #: 2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5522 - 5538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOMBALL (SCHULTZ SE.)			90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707					
TOMBALL GU 9			WELL #: 21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH	5553	PERF. 5483 - 5490
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOMBALL (SID MOORE)			90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750					
HILLEGEIST, E.			WELL #: 5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 5486 - 5494
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOMBALL (STRAY 6700)			90620 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245					
MARTENS, HULDA			WELL #: 1	RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6704 - 6712
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)										90620 927	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
MAGNOLIA REALTY										WELL #: 3	RRCID -> 129250	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 3922	-	3930	
M	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		
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-		
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-				-0-		
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2		N	-0-				-0-		
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-				-0-		
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-		
*05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-		
TOMBALL (WILCOX 8400)										90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MBX OPERATING LLC										101199							
ADAMS, G. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 200967	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 8682	-	8707	
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-					18	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					18	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-					18	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18	
KOBBS A										WELL #: 1	RRCID -> 242710	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 12717	PERF. 8815	-	8835	
12		620 X	593	-0-	-27	-0-	593	2		Y	-0-					46	
01		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8107	2	13 9	Y	12					58	
02		560 X	406	-0-	-154	-0-	406	2		Y	-0-					58	
03		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-	30 1				28	
04		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-					28	
05		620 X	156	-0-	-464	-0-	156	2		Y	-0-					28	
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707							
TOMBALL GAS UNIT 9										WELL #: 15	RRCID -> 146082	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 8611	-	8862	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
MUELLER, E. E.										WELL #: 4 F	RRCID -> 008592	COMPL. DATE 11/02/1961	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8410	-	8439	
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					188	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					188	
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-					188	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					188	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					188	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					188	
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)										90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707							
TOMBALL GU 9										WELL #: 15	RRCID -> 101195	COMPL. DATE 05/10/1982	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 8862	-	8868	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)													CNTY: HARRIS																	
TANDEM ENERGY CORPORATION																														
TOMBALL GAS UNIT "9"																														
WELL #: 1													RRCID -> 248052			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15452			PERF. 8818 - 8838								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
TOMBALL, SE. (10650)													90626 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS								
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.													293245																	
MARSHALL BROTHERS TRUSTS													-C- GU			WELL #: 1			RRCID -> 129526			COMPL. DATE 01/22/1990			TOTAL DEPTH 16000			PERF.10724 - 10734		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.													WELL #: 2-U			RRCID -> 153833			COMPL. DATE 02/27/1995			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10778 - 10788					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	22	1	39	2	N	3						167										
									3	9																				
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	55	1	1	9	N	1						168										
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1						169										
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	126	2	N	2						171										
									2	9																				
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	2						173										
									2	9																				
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	149	2	N	2						175										
									2	9																				
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU													WELL #: 2-L			RRCID -> 152177			COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 12400			PERF.11738 - 11807					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40										

TOMBALL, SE. (11700)													
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.													
MARSHALL BROTHERS TRUST GU													
WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
													BALANCE
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	12 1	22 2	N	2			76
							2 9						
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 1	2 9	N	2			78
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 1	2 9	N	2			80
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	43 1	137 2	N	3			83
							3 9						
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	36 1	82 2	N	4			87
							4 9						
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	93 1	136 2	N	2			89
							2 9						
COX, L. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748													
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	336 1	587 2	N	6			68
							7 9						
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	87 1	3 9	N	3			71
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	84 1	3 9	N	3			74
03		868 N	372	-0-	-496	-0-	87 1	279 2	N	5			79
							6 9						
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	42 1	97 2	N	3			82
							3 9						
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	141 1	208 2	N	3			85
							3 9						
TOMBALL, SE. (12,250)													
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													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1													
WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874													
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	20 1	35 2	N	2			201
							2 9						
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 1	2 9	N	2			203
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	N	1			204
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	35 1	114 2	N	2			206
							2 9						
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	32 1	74 2	N	1			207
							1 9						
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	81 1	119 2	N	3			210
							3 9						
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)													
TORTUGA OPERATING COMPANY													
TRESSLER, LILLIE													
WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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 LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-														-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

COLEMAN O/A, C.L.				WELL #:		2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4362 -	4370				
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-		15	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-														-0-
03	15 N	9	-0-	-6	B	-0-		9	2			N	-0-					-0-
04	14 N	13	-0-	-1	B	-0-		13	2			N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	B	-0-		14	2			N	-0-					-0-

TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4420 -	4424				
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-		2	2			N	-0-					-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-					-0-

TOMBALL, WEST (2700)				90628 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750														
ADAMS, GEO. B.				WELL #:		6	RRCID -> 294137		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH	5686	PERF. 3930 -	3950				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)				90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
VIPER S.W.D., LLC				886209														
WEGENHOFT, I.W.				WELL #:		4	RRCID -> 292709		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH	3099	PERF. 3006 -	3012				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)			91016 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.			072485					
HALLS BAYOU RANCH			WELL #: 7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF. 11806 - 11906	
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF. 12274 - 12312	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TRINITY (EDWARDS)			91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144					
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.			WELL #: 2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10545 - 10570	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (F-4)			91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524	-	7543						
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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						
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		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						
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY (FRIO 7)				91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	-	7751						
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)				91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	-	7826						
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-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
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 NO 1				WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2025													

TRINITY BAY (FRIO 14-A)				91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	109-F	RRCID -> 137433	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8282	- 8292
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/07/2025							

TRINITY BAY ST UT 1			WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 -	8303
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025										

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)					91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM					448030					
STATE TRACT 18-19 D					WELL #:	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038	- 8044
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
RECLASSIFIED TO OIL						02/10/1992				

TRULL (NODOSARIA 10)					91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.					496332				
GRESHAM, J. W. -A-					WELL #:	RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970	TOTAL DEPTH 11040	PERF. N/A
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
PLUGGED AND ABANDONED					09/01/2005				

TRULL (8900)										91571 899	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC										197688							
GRESHAM GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 265865	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8878	-	8885	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					567
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					679
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	364	1			602
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	359	1			501
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	179	1			337
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
TURTLE BAY (HET 6000)										91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS										661328							
MIDDLETON, A. D.										WELL #: 5	RRCID -> 047633	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 6598	PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURTLE BAY (LOTZ 6500)										91959 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS										661328							
COOPER, WILLIAM HEIRS										WELL #: 3	RRCID -> 091665	COMPL. DATE 03/28/1980	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6496	-	6506	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURTLE BEACH (VICKSBURG)										91981 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
LLOX, L.L.C.										504583							
HAMILTON UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 285874	COMPL. DATE 06/03/2019	TOTAL DEPTH 13841	PERF. 13664	-	13720	
12	38161	X	22073	-0-	-16088	-0-	18906	2	3117	4	N	45					173
01	38161	X	13124	-0-	-25037	-0-	50	9									
02	25648	X	2513	-0-	-23135	-0-	21	1	11062	2	N	9					182
							2031	4	10	9							
							122	1	2125	2	N	-0-					182
							266	4									
03	28396	X	-0-	-0-	-28396	-0-					N	-0-	182	1			-0-
04	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					N	-0-					-0-
05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
STATE TRACT 39A										WELL #: 1	RRCID -> 246289	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10602	PERF. 11111	-	11148	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010				
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
12	899 N	828	-0-	-71	-0-	824	3	4	9	N	4			279
01	868 N	532	-0-	-336	-0-	529	3	3	9	N	3			282
02	812 N	359	-0-	-453	-0-	357	3	2	9	N	2			284
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	3	4	9	N	4			288
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	N	2			290
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	897	3	319	9	N	290			-0-
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				
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			50
01	1860 #	54	-0-	-1806	-0-	54	2			N	-0-			50
02	1680 #	204	-0-	-1476	-0-	54	2	150	9	N	136			186
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	110	1	1428	2	N	53	187	1	52
						58	9							
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	170	1	1034	2	N	58			110
						64	9							
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	157	2	N	66			176
						73	9							
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				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996														
ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN		92360 700 014481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10542 - 10848				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023														
UMBRELLA POINT (VX GYRO K) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 72		92388 975 862645		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:		1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12377 - 12559				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GOLDENROD GAS, INC.		313121								
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556		
M	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
12	01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-	-0-
01	02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-	-0-
02	03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-	-0-
03	04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-	-0-
04	05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A		
12	01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
04	05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
05		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		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		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		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		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		
12	01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)															
ENERGY TWENTY OPERATING LLC															
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067															
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	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															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	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															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	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															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				//CONT.// 252144												
EMILY LANGHAM A				WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10948 - 11014				
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	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
05	DLQ G-10	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				28
LANGHAM, EMILY A				WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11101 - 11130				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				46
EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11144 - 11150				
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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				40
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
TURNER, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10138 - 10146				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LANGHAM UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530														
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320														
12	6318	X	1616	-0-	-4702	-0-	-0-	1544	2	72	9	Y	65	73 1 37
01	4154	X	2110	-0-	-2044	-0-	-0-	2005	2	105	9	Y	95	95 1 37
02	1708	X	1224	-0-	-484	-0-	-0-	1149	2	75	9	Y	68	84 1 21
03	1736	X	272	-0-	-1464	-0-	-0-	209	2	63	9	Y	57	55 1 23
04	2040	X	6	-0-	-2034	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	23 1 1
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
12	262	N	202	-0-	-60	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
03	217	N	22	-0-	-195	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7233 - 7246														
12	2480	X	783	-0-	-1697	-0-	-0-	381	2	402	9	Y	365	426 1 209
01	2480	X	810	-0-	-1670	-0-	-0-	391	2	419	9	Y	381	442 1 148
02	1512	X	1016	-0-	-496	-0-	-0-	561	2	455	9	Y	414	437 1 125
03	DLQ G-10		644	-0-	644	-0-	-0-	329	2	315	9	Y	286	298 1 113
04	DLQ G-10		288	-0-	288	-0-	-0-	112	2	176	9	Y	160	143 1 130
05	DLQ G-10		1188	-0-	1188	-0-	-0-	662	2	526	9	Y	478	484 1 124

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172														
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	EOM BALANCE
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-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		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414														
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		333 N	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-	-0-
05		289 N	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-	-0-
URBANA (4240)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
BRENDA LEE LANGHAM SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)														
ALLIED-GULF ENERGY, LLC														
LGDC CORP SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WEED, T. ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC VILLAGE CREEK SP GU				93133 400 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
				WELL #:	2	RRCID -> 264854	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10786	- 10868					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL	DEPTH 10217	PERF.10170	- 10268					
12	9269 X	7824	-0-	-1445	-0-	423 1 88 9	7313 2	Y	80	174 1						72
01	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	416 1 140 9	12079 2	Y	127							199
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	416 1 108 9	10027 2	Y	98	177 1						120
03	11408 X	9824	-0-	-1584	-0-	465 1 131 9	9228 2	Y	119	177 1						62
04	12240 X	10045	-0-	-2195	-0-	411 1 145 9	9489 2	Y	132							194
05	12648 X	12067	-0-	-581	-0-	465 1 136 9	11466 2	Y	124	176 1						142
VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP-FEE				93668 120 876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
				WELL #:	1	RRCID -> 196879	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL	DEPTH 13120	PERF.12836	- 13006					
12	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	639 1 372 9	2459 3	N	338	448 1						82
01	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	639 1 338 9	1568 3	N	307	174 1						215
02	3332 X	2792	-0-	-540	-0-	577 1 311 9	1904 3	N	283	428 1						70
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	639 1 361 9	2231 3	N	328	271 1						127
04	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	618 1 338 9	2265 3	N	307	302 1						132
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT							132
PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12058	- 12506					
12	2201 X	1545	-0-	-656	-0-	303 1 355 9	887 3	Y	323	363 1						46
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	322 1 408 9	962 3	Y	371	328 1						89
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	222 1 256 9	586 3	Y	233	232 1						90
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	420 1 468 9	1325 3	Y	425	433 1						82
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	330 1 387 9	1088 3	Y	352	344 1						90
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT							90

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1007

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93668 120 876500 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARDIN						
						RRCID ->	213822	COMPL.	DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	12700	-	12764		
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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11 66	1 9	52	3	Y	60	85	1			20		
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23 73	1 9	115	3	Y	66	83	1			3		
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9 33	1 9	40	3	Y	30					33		
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	6 1	1	29	3	Y	-0-					33		
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27 164	1 9	153	3	Y	149	154	1			28		
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT				28		
PETTY GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	216300	COMPL.	DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12124	-	12566	
12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	446 493	1 9	1364	3	Y	448	502	1			70		
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	390 458	1 9	1222	3	Y	416	368	1			118		
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	332 366	1 9	849	3	Y	333	331	1			120		
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	309 323	1 9	1013	3	Y	294	300	1			114		
04	1290	X	1224	-0-	-66	-0-	221 246	1 9	757	3	Y	224	219	1			119		
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-						Y	NO RPT				119		
PETTY "A" #8 GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	227685	COMPL.	DATE	01/18/2007	TOTAL	DEPTH	14128	PERF.	11994	-	12030	
12	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	517 351	1 9	1465	3	Y	319	380	1			17		
01	2759	X	2242	-0-	-517	-0-	474 358	1 9	1410	3	Y	325	300	1			42		
02	2464	X	2209	-0-	-255	-0-	525 358	1 9	1326	3	Y	325	321	1			46		
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	519 354	1 9	1676	3	Y	322	337	1			31		
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	497 320	1 9	1672	3	Y	291	294	1			28		
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-						Y	NO RPT				28		
BP A-52					WELL #:	1	RRCID ->	227687	COMPL.	DATE	03/25/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11002	-	11836	
12	7192	X	4715	-0-	-2477	-0-	919 559	1 9	3237	3	Y	508	711	1			24		
01	4867	X	4	-0-	-4863	-0-	4 3	3			Y	-0-					24		
02	4396	X	2192	-0-	-2204	-0-	1324 323	1 9	545	3	Y	294	183	1			135		
03	4867	X	4234	-0-	-633	-0-	1379 727	1 9	2128	3	Y	661	720	1			76		
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	981 579	1 9	3046	3	Y	526	470	1			132		
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						Y	NO RPT				132		

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500										
PETTY				WELL #:	4	RRCID ->	229099	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12036	- 12470	
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	
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	256	1	781	3	Y	262	290	1	27	
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	288	9	668	3	Y	232	206	1	53	
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	214	1	625	3	Y	226	225	1	54	
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	255	9	997	3	Y	291	297	1	48	
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	229	1	984	3	Y	290	284	1	54	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	249	9			Y	NO RPT			54	
						305	1								
						320	9								
						287	1								
						319	9								
PETTY				WELL #:	202	RRCID ->	229622	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12502	- 12518	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	130	3	Y	88	155	1	32	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	97	9	270	3	Y	120	118	1	34	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	111	3	Y	77			111	
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	132	9	2	3	Y	1	78	1	34	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	111	116	1	29	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	85	9			Y	NO RPT			29	
						1	1								
						1	9								
						58	1								
						122	9								
PETTY "A" #7 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	229905	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	14447	PERF.11992	- 12032	
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	317	1	1047	3	N	151	179	1	47	
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	166	9	919	3	N	253	226	1	74	
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	334	1	830	3	N	90	134	1	30	
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	278	9	1181	3	N	230	140	1	120	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	250	1	1269	3	N	184	269	1	35	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	99	9			N	NO RPT			35	
						367	1								
						253	9								
						351	1								
						202	9								
PARKER FORESTRY				WELL #:	1	RRCID ->	233007	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.12224	- 12710	
12	3031 N	2628	-0-	-403	-0-	565	1	1248	3	N	741	780	1	95	
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	815	9	1132	3	N	657	665	1	87	
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	537	1	853	3	N	457	524	1	20	
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	723	9	1609	3	N	749	595	1	174	
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	472	1	1518	3	N	711	711	1	174	
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	503	9			N	NO RPT			174	
						615	1								
						824	9								
						566	1								
						782	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY "A" #8 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022															
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	332 1	231 9	919 3	Y		210	235 1			16
01	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	312 1	233 9	933 3	Y		212	192 1			36
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	315 1	209 9	814 3	Y		190	191 1			35
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	321 1	216 9	1049 3	Y		196	204 1			27
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	296 1	186 9	1014 3	Y		169	173 1			23
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				23
BP A-52															
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026															
12	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	548 1	349 9	1933 3	Y		317	425 1			11
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				11
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-				11
03	3007 X	262	-0-	-2745	-0-	87 1	41 9	134 3	Y		37	45 1			3
04	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	438 1	289 9	1360 3	Y		263	210 1			56
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT				56
PETTY															
WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137															
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	417 1	537 9	1185 3	Y		488	524 1			7
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	397 1	521 9	1158 3	Y		474	420 1			61
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	417 1	506 9	1058 3	Y		460	458 1			63
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	412 1	483 9	1258 3	Y		439	448 1			54
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	401 1	497 9	1273 3	Y		452	442 1			64
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				64
PETTY															
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540															
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	518 1	617 9	1525 3	Y		561	617 1			147
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	549 1	686 9	1658 3	Y		624	553 1			218
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	498 1	571 9	1315 3	Y		519	517 1			220
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	477 1	528 9	1509 3	Y		480	490 1			210
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	492 1	576 9	1625 3	Y		524	512 1			222
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT				222

PAGE: 1010

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93668 120 876500 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARDIN					
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
12	T. A.		1666	-0-	1666		2133		174 223	1 9	1269	3	Y	203	186	1		21
01	3024	X	891	-0-	-2133		-0-		101 117	1 9	673	3	Y	106	119	1		8
02	239	N	239	-0-	-0-		-0-		27 25	1 9	187	3	Y	23	29	1		2
03	28	N	28	-0-	-0-		-0-		3 2	1 9	23	3	Y	2	4	1		-0-
04	30	N	6	-0-	-24		-0-		1 1	1 9	4	3	Y	1	1	1		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-		1 9				Y	NO RPT				-0-
PETTY C						WELL #:	2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL	DEPTH 12788	PERF.12176		- 12638
12	16406	X	16406	-0-	-0-		-0-		1700 3076	1 9	11630	3	Y	2796	2937	1		179
01	14772	X	14772	-0-	-0-		-0-		1634 3192	1 9	9946	3	Y	2902	3014	1		67
02	16374	X	16374	-0-	-0-		-0-		1753 3352	1 9	11269	3	Y	3047	3025	1		89
03	18447	X	18447	-0-	-0-		-0-		1830 3815	1 9	12802	3	Y	3468	3537	1		20
04	19450	X	19450	-0-	-0-		-0-		1770 3931	1 9	13749	3	Y	3574	3472	1		122
05	12710	X	NO RPT	-0-	-12710		-0-						Y	NO RPT				122
PETTY D						WELL #:	1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE 01/10/2020				TOTAL	DEPTH 12550	PERF.12912		- 15952
12	4123	X	3211	-0-	-912		-0-		216 1213	1 9	1782	3	N	1103	1223	1		60
01	4836	X	964	-0-	-3872		-0-		23 770	1 9	171	3	N	700	588	1		172
02	3192	X	2253	-0-	-939		-0-		141 1034	1 9	1078	3	N	940	898	1		214
03	3534	X	2855	-0-	-679		-0-		169 1262	1 9	1424	3	N	1147	1251	1		110
04	3120	X	3009	-0-	-111		-0-		181 1136	1 9	1692	3	N	1033	986	1		157
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224		-0-						N	NO RPT				157
VICTOR BLANCO (WILCOX) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD						93711 400 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: HARRIS				
						WELL #:	1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE 08/31/2006				TOTAL	DEPTH 13291	PERF.13020		- 13130
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	1				135
01	862	N	862	-0-	-0-		-0-		130 54	1 9	678	2	Y	49				184
02	1807	N	1807	-0-	-0-		-0-		232 67	1 9	1508	2	Y	61				245
03	T. A.		1625	-0-	1625		1625		310 45	1 9	1270	2	Y	41				286
04	T. A.		1363	-0-	1363		2988		117 25	1 9	1221	2	Y	23				309
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		2988						Y	NO RPT				309

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
MCCORD		WELL #: 3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 8361	
								PERF. 8030 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
OSAGE		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302	
								PERF. 9137 - 9150	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				89
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				89
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				89
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2025									

STATE LEASE 108750		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335	
								PERF. 9733 - 9750	
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2025									

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

MIL-VID		WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991	
								PERF.13000 - 13030	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	228	-0-	228	228	34 1	192 2		-0-
						2 4			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) OLIPPP II, LLC MIL-VID				93765 800 100467			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ORANGE				
WELL #:				1ST	RRCID	-> 133705	COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIL-VID				WELL #:	12	RRCID	-> 263342	COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530		PERF.13250 - 13345						
12	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6952	2	572	9	N	520	677	1			89
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5811	2	490	9	N	445	313	1			221
02	6608 X	1233	-0-	-5375	-0-	-0-	-0-	1170	2	63	9	N	57	151	1			127
03	7316 X	2018	-0-	-5298	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					127
04	7080 X	4783	-0-	-2297	-0-	-0-	-0-	4391	2	392	9	N	356	170	1			313
05	7316 X	6365	-0-	-951	-0-	-0-	-0-	6014	2	351	9	N	319	459	1			173
HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON-CLARK GU				WELL #:	386310 1ST	RRCID	-> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12748 - 12918						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID	-> 148523	COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3436 - 3550						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIL-VID				WELL #:	11	RRCID	-> 231722	COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13590 - 13790						
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	280	2	Y	3	2	1			3
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	845	2	Y	3	3	1			3
02	252 X	79	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	10	4	3	9							
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	Y	9	3	1			9
*04																		

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS															
//CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007															
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
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	302	1	1614	2	Y	70	81	1		34
						19	4	77	9						
01	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	259	1	1444	2	Y	97	86	1		45
						18	4	107	9						
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	403	1	1340	2	Y	98	47	1		96
						26	4	108	9						
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	483	1	1535	2	Y	132	105	1		123
						28	4	145	9						
*04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	352	1	1585	2	Y	112	163	1		72
						23	4	123	9						
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	424	1	2153	2	Y	132	148	1		56
						27	4	145	9						
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246															
12	713 X	301	-0-	-412	-0-	46	1	244	2	Y	7	25	1		4
						3	4	8	9						
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	Y	2	5	1		1
						2	4	2	9						
02	672 X	573	-0-	-99	-0-	122	1	406	2	Y	34	2	1		33
						8	4	37	9						
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	42	1	135	2	Y	3	33	1		3
						2	4	3	9						
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
05	620 N	81	-0-	-539	-0-	13	1	67	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948															
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	66	1	350	2	Y	462	510	1		223
						4	4	508	9						
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	295	2	Y	449	463	1		209
						4	4	494	9						
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	301	2	Y	406	217	1		398
						6	4	447	9						
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	97	1	309	2	Y	279	417	1		260
						6	4	307	9						
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	Y	394	401	1		253
						5	4	433	9						
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	346	2	Y	211	383	1		81
						4	4	232	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. 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
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
WILLIAMS			WELL #: 4			RRCID -> 272436			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870											
12	1643	X	1484	-0-	-159	-0-	623 1	649 2	Y	193	163 1												235
							212 9																
01	1550	X	1107	-0-	-443	-0-	558 1	327 2	Y	202	165 1												272
							222 9																
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	563 1	1151 2	Y	215	341 1												146
							237 9																
03	1953	X	1204	-0-	-749	-0-	523 1	474 2	Y	188	169 1												165
							207 9																
04	1890	X	1642	-0-	-248	-0-	583 1	772 2	Y	261	179 1												247
							287 9																
05	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	623 1	633 2	Y	428	436 1												239
							471 9																
SAMPSON-CLARK GU			WELL #: 3			RRCID -> 272838			COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-													-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-													-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-													-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-													-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-													-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-													-0-
WILLIAMS			WELL #: 6			RRCID -> 278960			COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT													-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT													-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT													-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT													-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT													-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT													-0-
VIDOR AMES, NE. (8030)			93768 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE											
COSTA ENERGY, LLC			180534																				
BREECE UNIT			WELL #: 1ST			RRCID -> 282475			COMPL. DATE 12/12/2022			TOTAL DEPTH 7927 PERF. 9218 - 9224											
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											43

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)			93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103														
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-			WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5726 -	5732				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
ARCO HCSL			WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	5723 -	5743				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5749 -	5752				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)			93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103														
ARCO HCSL			WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5883 -	5890				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
ARCO HCSL			WELL #:	1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5938 -	5957				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)			93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103														
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5918 -	5920				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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	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	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VILLAGE MILLS (6030)					93831 880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.					567103													
ARCO HCSL			WELL #:		5	RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	6099	-	6101	
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	-0-	75	1	6	9	Y	5	24	1			12
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	-0-	58	1	1	9	Y	1					13
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	-0-	17	1	4	9	Y	4					17
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	18	23	1			12
								20	9									
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	7	9	Y	6					18
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					18
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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VILLAGE MILLS, NORTH (6400)					93833 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC					100467													
VILLAGE MILLS SWD			WELL #:		1	RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018			TOTAL	DEPTH	7021	PERF.	6276	-	6524	
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)					93838 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC					100467													

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)														
OLIPDP II, LLC														
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943														
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
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	108	2	188	9	N	171	46	1	194
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	427	2	95	9	N	86	186	1	94
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	169	2	103	9	N	94			188
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	110	2	108	9	N	98	182	1	104
04	510 N	183	-0-	-327	-0-	76	2	107	9	N	97			201
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	88	2	176	9	N	160	257	1	104
BP AMERICA A-76 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	27			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	25	25	1	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			27
GULF WEST														
WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	313	1	1038	2	N	321	196	1	174
						353	9							
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	313	1	660	2	N	-0-			174
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	283	1	885	2	N	-0-	101	1	73
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	313	1	911	2	N	-0-			73
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1	696	2	N	74	25	1	122
						81	9							
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	313	1	832	2	N	10			132
						11	9							
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
12	8711 X	8493	-0-	-218	-0-	16	1	8115	2	N	329	281	1	216
						362	9							
01	8711 X	6838	-0-	-1873	-0-	16	1	6629	2	N	175	185	1	206
						193	9							
02	7700 X	7471	-0-	-229	-0-	14	1	7258	2	N	181	299	1	88
						199	9							
03	8525 X	7328	-0-	-1197	-0-	15	1	7098	2	N	195	183	1	100
						215	9							
04	8250 X	7283	-0-	-967	-0-	15	1	7053	2	N	195	205	1	90
						215	9							
05	8494 X	7817	-0-	-677	-0-	15	1	7604	2	N	180	87	1	183
						198	9							
GULF WEST														
WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	313	1	1639	2	N	159	37	1	127
						175	9							
01	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	313	1	1253	2	N	5			132
						6	9							
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	283	1	1393	2	N	73	158	1	47
						80	9							
03	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	313	1	1438	2	N	-0-			47
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	303	1	1430	2	N	62	25	1	84
						68	9							
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	313	1	1544	2	N	13			97
						14	9							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)													//CONT.// 93839 485			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN						
OLIPDP II, LLC													//CONT.// 100467															
BP "I" GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 250818			COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450			PERF.11808 - 11910			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666										N		-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666										N		-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666										N		-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666										N		-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666										N		-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666										N		-0-								-0-	
BP PENNY A-424													WELL #: 1			RRCID -> 251266			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12544			PERF. 8936 - 9070			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-	
HONEY													WELL #: 1			RRCID -> 253386			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 12639			PERF.12482 - 12500			
12	992	N	680	-0-	-312	-0-	217	1	462	2	N	1	1	8													27	
							1	9																				
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	217	1	537	2	N	-0-															27	
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	196	1	467	2	N	184	184	1													27	
							202	9																				
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	N	-0-															27	
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	210	1	1022	2	N	-0-															27	
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	217	1	7	2	N	-0-															27	
BP 'R' UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 272435			COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 15325			PERF.12562 - 12578			
12	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	620	1	2137	2	N	40	174	1													154	
							44	9																				
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	620	1	2685	2	N	39															193	
							43	9																				
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	560	1	3495	2	N	33															226	
							36	9																				
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	620	1	13833	2	N	1286	1098	1													414	
							1415	9																				
04	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	600	1	16719	2	N	578	721	1													271	
							636	9																				
05	3410	X	1155	-0-	-2255	-0-	620	1	397	2	N	125	104	1													292	
							138	9																				
BP AMERICA FEE GAS UNIT													WELL #: 2H			RRCID -> 280630			COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11185			PERF.12477 - 13889			
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	1			N	-0-															44	
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-															44	
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	1			N	-0-															44	
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-															44	
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	867	1	28	9	N	25	25	1													44	
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-															44	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467													
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818													
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	329 1	2759 2	N	40				67
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	44 9	1943 2	N	36				103
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	40 9		N	-0-				103
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	297 1		N	-0-				103
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	329 1	28 9	N	25	25 1			103
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	318 1		N	-0-				103
						329 1		N					
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
JAMEX, INC. 429659 RRCID -> 297305 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13064													
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	17	175 1			151
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	120				271
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	35				306
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	34				340
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-				340
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				340
NECHES TRANSPORT INC. 601854 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136													
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	210	181 1			104
01	3069 X	32	-0-	-3037	-0-	10 2	22 9	Y	20				124
02	2772 X	351	-0-	-2421	-0-	10 2	341 9	Y	310	323 1			111
03	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	10 2	187 9	Y	170	174 1			107
04	2970 X	53	-0-	-2917	-0-	28 1	25 9	Y	23				130
05	403 X	384	-0-	-19	-0-	180 1	204 9	Y	185	186 1			129
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166													
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 1	2 9	N	2				370
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-				370
*12	372 N	77	-0-	-295	-0-	75 1	2 9	N	2				372
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 2	2 9	N	2				374
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495 2	2 9	N	2				376
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-				376
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84 2	2 9	N	2				378
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	73 2	2 9	N	2				380
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920													
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	75 1	208 9	N	189	183 1			81
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	50 1	142 9	N	129				210
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	50 1	100 9	N	91				301
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	50 1	101 9	N	92	364 1			29
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 1		N	-0-				29
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	61 2	80 9	N	73				102

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854														
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			114
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	2			116
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			116
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			118
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2			120
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			120
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-			108
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			110
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			110
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			110
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-			110
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 10675 - 16515														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 293999 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				//CONT.//		94256 495		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.						710549															
W.D. MCMILLAN				WELL #:		1		RRCID -> 288696		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9467 - 9548							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
PLUGGED AND ABANDONED_____						05/16/2025															
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)						94370 333		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.						293303															
KROHN, P. G. EST.						WELL #:		1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7584 - 7594					
12	14B DENY	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						04/05/2025															
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORNELIUS, L.						WELL #:		1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					97	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					97	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					97	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					97	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
CORNELIUS, L.						WELL #:		7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8987 - 9006					
12	0 N	144	-0-	-0-	144	B	-92	-92	49	2	95	9	N	86						179	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-92	-92					N	-0-						179	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-92	-92					N	-0-						179	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						CANCELLED UNDERAGE -> -92															
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	64	1			N	-0-						179	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						179	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						179	

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//		102969										
CORNELIUS, L.		WELL #:		2	RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971					
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
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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		6	RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898					
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		3	RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043					
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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920					
12	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-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUMBLE ENERGY LLC				102969										
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID -> 294633		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027					
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)														
RUMBLE ENERGY LLC														
CORNELIUS, L.														
WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896														
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792														
12	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	3185	2	119	9	N	108	178	115
01	3627	X	2979	-0-	-648	-0-	2913	2	66	9	N	60		175
02	3276	X	3021	-0-	-255	-0-	2969	2	52	9	N	47		222
03	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3014	2	109	9	N	99	176	145
04	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	2959	2	109	9	N	99		244
05	3348	X	3107	-0-	-241	-0-	3020	2	87	9	N	79	179	144
WADSWORTH, S. (10,200)														
RUMBLE ENERGY LLC														
CORNELIUS B														
WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867														
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CORNELIUS, L.														
WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612														
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-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WADSWORTH, S. (11100)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
CORNELIUS, L.														
WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DUGAT A-588										94790 250 197688	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
										WELL #:	1	RRCID -> 265768	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 - 9027			
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
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						493
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						493
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						493
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						493
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						493
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						493

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT										95731 001 631506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS						
										WELL #:	2146	RRCID -> 172622	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 5640 - 5678			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEBSTER FIELD UNIT										WELL #:	1814	RRCID -> 172631	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452 - 5479			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEBSTER FIELD UNIT										WELL #:	1820	RRCID -> 174202	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470 - 5498			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEBSTER FIELD UNIT										WELL #:	1318	RRCID -> 174649	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5457 - 5492			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEBSTER FIELD UNIT										WELL #:	2125	RRCID -> 174999	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 5532 - 5566			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506									
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH		6033 PERF. 5430 - 5458		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID -> 175641		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6036 PERF. 5380 - 5395	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH		6605 PERF. 6052 - 6058		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5630 - 5635		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH		6044 PERF. 5442 - 5470		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH		6042 PERF. 5462 - 5480		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH		6034 PERF. 5556 - 5583		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER			//CONT.//			95731 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//			631506													
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2730	RRCID -> 178239			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610						
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2753	RRCID -> 178416			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			1833	RRCID -> 178419			COMPL. DATE 09/17/2014			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2723	RRCID -> 179926			COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2724	RRCID -> 180186			COMPL. DATE 10/22/2000			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2792	RRCID -> 180723			COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			344	RRCID -> 180724			COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 631506 WELL #: 2311		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS									
			RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5650	-	5658								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 5017		RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5732		- 5735				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 145		RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 6138		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			95731 375 215343 WELL #: 110		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
			RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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_____			05/22/2025														
P.O.&G. OPERATING, LLC OWENS, J. D. ET AL			631506 WELL #: 9		RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5599		- 5609				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #: 24		RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 6133		PERF. 5649		- 5665				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 142			RRCID -> 185413			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5605 - 5615				
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 60			RRCID -> 186165			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #: 40			RRCID -> 186178			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 125			RRCID -> 189194			COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OWENS, J. D. ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 189331			COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #: 48			RRCID -> 190276			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEBSTER (MARGINULINA) P.O.&G. OPERATING, LLC OWENS, J.D. ET AL			//CONT.// //CONT.// WELL #:		95731 375 631506 5	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS									
						RRCID -> 190627	COMPL. DATE 05/05/2002	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5560	-	5568								
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.						WELL #:	87	RRCID -> 192196	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5596	-	5609						
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.						WELL #:	120	RRCID -> 192313	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5580	-	5689						
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9618	-	9668						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOSAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.						WELL #:	1	RRCID -> 096707	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 12444	PERF. 11920	-	11950						
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24

WEST SIDE (FRIO E) OLIPDP II, LLC WEST SIDE						WELL #:	1	RRCID -> 247276	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8162	-	8206						
12	26526	25818	-0-	-708	-0-		25431	2	387	9	N	352	352	1					124
01	25110	24004	-0-	-1106	-0-		23637	2	367	9	N	334	353	1					105
02	24264	23472	-0-	-792	-0-		23147	2	325	9	N	295	180	1					220
03	25826	25468	-0-	-358	-0-		25106	2	362	9	N	329	360	1					189
04	25442	24871	-0-	-571	-0-		24533	2	338	9	N	307	344	1					152
*05	26650	25880	-0-	-770	-0-		25520	2	360	9	N	327	185	1					294

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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.		660891									
TURF GRASS		WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF.10898 - 10920	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.		660891									
LOWE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11688 - 11740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)		96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MATULA FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3404 - 5125	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WHARTON, WEST (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	
12	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1163	1	10157	2	Y	5
01	899 X	483	-0-	-416	-0-	29	1	454	2	Y	5
02	2912 X	26	-0-	-2886	-0-	2	1	24	2	Y	5
03	3658 X	103	-0-	-3555	-0-	7	1	96	2	Y	5
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				Y	-0-	5
05	3658 X	53	-0-	-3605	-0-	3	1	50	2	Y	5
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	89

WHARTON, WEST (WILCOX)			//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
PIERCE RANCH			WELL #:		A 1	RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944					
M	0	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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14741 - 14939					
12		11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-			32
01		15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	934	1	14708	2	Y	-0-			32
02		18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	1099	1	17409	2	Y	-0-			32
03		12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	903	1	11818	2	Y	-0-			32
04		15150 X	9565	-0-	-5585	-0-	527	1	9038	2	Y	-0-			32
05		20491 X	17611	-0-	-2880	-0-	1061	1	16550	2	Y	-0-			32

BU RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON, W. (4570)					96728 616	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
BROWN			WELL #:		1	RRCID -> 200443		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000															

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995															

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

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

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) GCOWS OPERATING LLC BIGGS, ET AL				97021 220 102135	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
				WELL #:	3	RRCID ->	247836	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8141 - 8143					
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

MCKINLEY				WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11726 - 11755					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE				97538 480 028734	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
				WELL #:	4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	5650 - 5680					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT				97692 001 479597	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
				WELL #:	1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3708 - 3756					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.				793130	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
				WELL #:	1	RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814 - 3822					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016																		

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)			97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC			102553					
HENDERSON, CATHERINE -B-			WELL #: 1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11908 - 11986	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11957 - 12070	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	210
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	210
05	T. A.	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887 - 19929	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HENDERSON, CATHERINE -C-			WELL #: 3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990 - 12040	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 213204	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11828 - 11950	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534							
HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 292277		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 12969	
								PERF.13212 - 13240	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	328 2	19 9	N	232
01	248 X	129	-0-	-119	-0-	128 2	1 9	N	232
02	252 X	201	-0-	-51	-0-	187 2	14 9	N	81
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436 2	10 9	N	90
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	371 2	42 9	N	125
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	372 2	67 9	N	183
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
DOC		WELL #: 1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883	
								PERF.13013 - 13714	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471	
								PERF.13070 - 13138	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107	
								PERF.12957 - 13040	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	17
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289	
								PERF.13038 - 13064	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				//CONT.//	97736 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC					102135												
TATE, R.R.				WELL #:	1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340					
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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				213	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				213	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				213	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				213	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				213	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				213	

HEBERT & BROUSSARD A				WELL #:	2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197 - 8222					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162	
05	14B2 EXT	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

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

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)					97736 405	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607												
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	4	RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8249 - 8256					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WHITE ESTATE -A-				WELL #:	7	RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8359 - 8384					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607																		
WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-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																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-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																		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) GCOWS OPERATING LLC WAKEFIELD, C. L.				97736 860 102135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 2				RRCID -> 133630	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8355	-			8438							
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
WILLOW SLOUGH (13300) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. BARROW RANCH				97736 960 222023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 1				RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	-			13772							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WILSON CREEK (FRIO 10400) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BUCKEYE				97863 485 292850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1				RRCID -> 057730	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 16937	PERF.10413	-			10436							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
WIND HILL (TAYLOR) WATT ENERGY, LLC BROOKS				97908 700 101077	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WASHINGTON							
WELL #: 1				RRCID -> 110309	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11048	-			11066							
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-			4529 2	66 9	N	60							121
01	4495 X	4475	-0-	-20	-0-			4413 2	62 9	N	56							177
02	4060 X	3189	-0-	-871	-0-			3142 2	47 9	N	43							220
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-			4869 2	57 9	N	52		194	1				78
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-			4337 2	54 9	N	49							127
05	4495 X	4421	-0-	-74	-0-			4368 2	53 9	N	48							175
WINEDALE (GEORGETOWN) MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC HEATHER UNIT				97965 200 521544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE							
WELL #: 1RE				RRCID -> 187119	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11320	-			14345							
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	1						138
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						138
02	56 N	24	-0-	-32	-0-			20 2	4 9	N	4							142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-						142
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-						142

WITHERS, NORTH				98290 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
PIERCE ESTATES, INC.				WELL #: 17	RRCID -> 106819	COMPL. DATE 08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5256	-	5265						
M	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100	ASSOCIATED		49B	CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID -> 233274	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 4356	-	4376						
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5145	-	5152						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WITHERS, NORTH (-F-)				98290 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID -> 192264	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5503	-	5506						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WITHERS, NORTH (MARG. 1)				98290 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
PIERCE ESTATES				WELL #: 94	RRCID -> 115264	COMPL. DATE 02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF. 5240	-	5250						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57	RRCID -> 120080	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 5274	-	5279						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)			98290 852			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836																	
PIERCE EST. INC.			WELL #: 43A			RRCID -> 008820			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)				98360 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	3 T	RRCID -> 283360	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9882 - 9892
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)					98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC					846255					
GARRETT, W. D. GU					WELL #:	1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286 - 14804
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VIPER S.W.D., LLC			886209						
GARRETT, W. D. GU			WELL #:	3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14342 - 15574	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)				98605 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	RRCID -> 158637	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 8946	- 9022
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/12/2025						

CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	1	RRCID -> 255708	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 16050	PERF. N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/20/2025				

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
B & B OIL, INC.		039791														
WINTERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900														
WITTER, ANNIE S.		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900														
THEUMAN, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.		295861														
HALEY		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900														
WITTER S ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOAIC OIL LLC		589978														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
JACINTOPORT				WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.10590 - 11732	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.11010 - 11896	
12	44228 X	44228	-0-	-0-	-0-	310	1	43464	2	N	413	540	1	200
						454	9							
01	41478 X	38302	-0-	-3176	-0-	310	1	37581	2	N	374	465	1	109
						411	9							
02	39457 X	39457	-0-	-0-	-0-	280	1	38764	2	N	375	364	1	120
						413	9							
03	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	310	1	43819	2	N	384	349	1	155
						422	9							
*04	47503 X	47503	-0-	-0-	-0-	300	1	46783	2	N	382	180	1	357
						420	9							
05	44206 X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT			357

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	11313	PERF.11943 - 11953	
12	62348 X	62348	-0-	-0-	-0-	310	1	61480	2	N	507	544	1	182
						558	9							
01	51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	310	1	50928	2	N	531	461	1	252
						584	9							
02	56562 X	56562	-0-	-0-	-0-	280	1	55662	2	N	564	724	1	92
						620	9							
03	62031 X	52359	-0-	-9672	-0-	304	1	51576	2	N	435	363	1	164
						479	9							
04	60030 X	48634	-0-	-11396	-0-	300	1	47862	2	N	429	222	1	371
						472	9							
05	62031 X	NO RPT	-0-	-62031	-0-					N	NO RPT			371

ETOCO, L.P.				255133										
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL	DEPTH	11960	PERF. 7300 - 7350	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)				99392 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000										
BLACK STONE MINERALS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10008	PERF. 6294 - 6389	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)			99395 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000					
BLACK STONE MINERALS COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 207570	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9580 - 9617	
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ZAPORAH (WILCOX)			99669 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467					
TREADWAY SWD			WELL #: 1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068 - 6265	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716					
JOHNSON, E. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9068 - 9072	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
PLUGGED AND ABANDONED			01/12/2005					
JACKSON, H.			WELL #: 1	RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038 - 9055	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED			12/27/2004					
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 8980 - 8989	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
PLUGGED AND ABANDONED			02/04/2005					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815					
RUNNELS			WELL #: 1	RRCID -> 283961	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9756 - 9792	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)													99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.													429659									
FRENSELY UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308		PERF.10654 - 10852	
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				
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		586	1	345	2	N	252					381				
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		277	9													
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		469	1	330	2	N	198	178	1	2	8	399				
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		218	9													
04		420 N	207	-0-	-213	-0-		463	1	475	2	N	184	188	1	3	8	392				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		202	9													
								542	1	408	2	N	252	373	1			271				
								277	9													
								92	1	85	2	N	27	1	8			297				
								30	9									297				
												N	NO RPT									
LEYENDECKER													WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BOGATTO													WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10761 - 11123	
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-		71	1	46	2	N	-0-					66				
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-		14	1	9	2	N	-0-					66				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66				
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					66				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
LEYENDECKER-CULLEN													WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
LEYENDECKER													WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624 - 9844	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				