
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		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK										
ALTA MESA SERVICES, LP		015721																
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059																
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563																
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396																
SIBLEY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: A 2		RRCID -> 188641		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 14239		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 200940		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12000 - 12034								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD											
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396																
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265	COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15590										
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

DOROTHY WALTERS				WELL #:		1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ALDINE OIL AND GAS, LP				100397																
CREWS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508																
RISE RODEN				WELL #:		3A	RRCID -> 297366	COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	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-	

FW EAGLE FORD I, LLC				103899																
WELHAUSEN A				WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 546 - 1578								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BULL OPERATING, LLC				106449																
SEALE, SAM D. III				WELL #:		1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

WILDCAT														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
COLVIN UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266293 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
GERLICH WILCOX GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.															
CUTBIRTH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION															
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK															
WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC															
PAGEL, C. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
STEINDORF															
WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
ERSKINE ENERGY, LLC				254058							
BEDNORZ		WELL #:		2		RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456							
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1		RRCID -> 284575		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FALCON PRODUCTION LLC				260268							
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250648		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2		RRCID -> 151425		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H		RRCID -> 280541		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6		RRCID -> 207266		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT H T P PRODUCING COMPANY			//CONT.//		00004 001 341602		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE			
STATE TRACT D			WELL #:		1		RRCID -> 230291		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6681		PERF. N/A			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE			WELL #:		386310 17		RRCID -> 155704		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 6111 - 6116			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GORDIN ESTATE			WELL #:		7		RRCID -> 155880		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2875 - 2882			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LAMBERT, M. F.			WELL #:		211		RRCID -> 221136		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU			WELL #:		450261 2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13997 - 14963			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC GAYLE, ALBERTA			WELL #:		452996 12-D		RRCID -> 170275		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5473		PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852	-	3860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355						
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	-	9167
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028						
WYNNE		WELL #:		2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	-	10150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	-	13976
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VESELY GU 1				2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF.10074	-	10604
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122						
KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	-	1558
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														
OMEGA ENERGY, LLC														
SUGAREK														
WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A														
CNTY: LIVE OAK														
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PALEO OIL COMPANY LLC														
BU TOM SLICK														
WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POCO LLC														
WHIDDON-SEGER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROBINSON														
WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT														
WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT														
REMORA OPERATING, LLC														
CARMICHAEL														
WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
GARNER														
WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC														
ARNECKE A														
WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
KUBENA WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 11170 - 11204														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TC OIL AND GAS, LLC														
GEMELOS 'B'														
WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF. 13220 - 13253														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT								
TIKI OIL & GAS, LLC					860191																
YANTA CATTLE CO.			WELL #:		1		RRCID -> 215070			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	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-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566																
GAYLE UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 231737			COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING					882776																
BORCHERS, WILLIAM A.			WELL #:		10		RRCID -> 171208			COMPL. DATE 03/02/1999			TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDERXP LTD.					907320																
CALLAGHAN			WELL #:		1		RRCID -> 219742			COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BALLARD			WELL #:		1		RRCID -> 239253			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
T.L.G.			WELL #:		2		RRCID -> 263804			COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 10086 - 10090								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT WELDERXP LTD. HELDENFELS		//CONT.// 00004 001 907320 WELL #: 1		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES						
				RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3850 - 3858				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT				945581 WELL #: 1		RRCID -> 244868		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM				00066 375 612414 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
				RRCID -> 286542		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 8852 - 8862				
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			145
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			145
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			145
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			145
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) L & L INVESTMENTS BUCKERT, T. A.				00072 500 479901 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
				RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9259 - 9269				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
A-B-R, NE. (2150) L & L INVESTMENTS BUCKERT				00072 600 479901 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
				RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 2154 - 2160				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)		01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
B. P. PRODUCTIONS INC.		040797								
ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
GUMM, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100

ALBRECHT (SLICK)		01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
WISEMAN, WILLIAM M.		933616								
COUTRET, A. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC SCHMIDT GAS UNIT				01240 500 612414	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 1				RRCID -> 238237	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 16540	PERF. 9826 - 9949									
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
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-					137
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-					137
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-					137
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-					137
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-					137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) REMORA OPERATING, LLC PETERSON				01356 475 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 1				RRCID -> 200077	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 14820	PERF.13479 - 13523									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERSON				WELL #: 2	RRCID -> 229958	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 12138	PERF. 9486 - 9942								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
WELDERXP LTD. HUNTER				907320												
WELL #: 1				RRCID -> 191961	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 17710	PERF.14750 - 14760									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALGENY (WILCOX 9600) MERIT ENERGY COMPANY RODEN GAS UNIT 1				01465 750 561136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WELL #: 2				RRCID -> 274680	COMPL. DATE 05/25/2014	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 9654 - 9678									
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	11 1 13 9	438 2	2		N	12					59
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	365 2	9 9	9		N	8					67
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405 2	20 9	9		N	18					85
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	265 2	8 9	9		N	7					92
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	351 2	9 9	9		N	8					100
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	391 2	15 9	9		N	14					114
ALKEK, WEST (FRIO 3700) AMRWR, LLC BEGO				01588 285 102699	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 1				RRCID -> 190577	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 3754 - 3756									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALMA BELL (4100)			01880 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
RAMIRENA CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 297551		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4134 - 4138		
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
*09	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	65595				N	-0-			111
10	7750 N	653	-0-	-7097 B	58498	653	2		N	-0-			111
11	7500 N	722	-0-	-6778 B	51720	722	2		N	-0-			111
*12	7750 N	1506	-0-	-6244 B	45476	1506	2		N	-0-			111
*01	7750 N	533	-0-	-7217 B	38259	533	2		N	-0-			111
*02	7000 N	21	-0-	-6979 B	31280	21	2		N	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			31280										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	31280				N	NO RPT			111

AMADOR (MIOCENE 800)			02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
WALLIS ENERGY, INC.			893997										
SMITH, MARY LEE			WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648		PERF. 815 - 819		

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1700)			02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1739 - 1768		

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANAQUA (1900)			02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948		

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945		

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANAQUA (2650)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
CLAY PASTURE -A-													
				02503 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				
				833782					CNTY: VICTORIA				
				WELL #: 6	RRCID -> 233743	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 3574	PERF. 2700 - 2714					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ANAQUA (2960)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													
				02503 444	NON-ASSOCIATED				PRORATED				
				833782					CNTY: VICTORIA				
				WELL #: 1	RRCID -> 274504	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 2938 - 2951					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													
				WELL #: 14	RRCID -> 299193	COMPL. DATE 04/16/2025	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2949 - 2952					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13103 05/22/2025													
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													
				WELL #: 21	RRCID -> 300123	COMPL. DATE 09/15/2025	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 2959 - 2962					
10	737	1652	-0-	915 B	1137	173 1	1479 2	N	-0-				-0-
11	6150	3060	-0-	-3090 B	-1953	369 1	2691 2	N	-0-				-0-
12	4103 N	6056	-0-	1953 B	-0-	522 1	5534 2	N	-0-				-0-
01	5351 N	5351	-0-	-0- B	-0-	586 1	4765 2	N	-0-				-0-
02	5937 N	5937	-0-	-0- B	-0-	754 1	5183 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	7750 N	9887	-0-	2137 B	2137	846 1	9041 2	N	-0-				-0-
ANAQUA (3275)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													
				02503 666	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				
				833782					CNTY: VICTORIA				
				WELL #: 12	RRCID -> 244869	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 3342	PERF. 3212 - 3215					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ANDER, SOUTH (2300)													
MOORE OIL & GAS, INC.													
BAECKER													
				02621 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				
				581300					CNTY: GOLIAD				
				WELL #: 1 C	RRCID -> 089299	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 5458	PERF. 2386 - 2389					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-) APEX ENERGY, INC. SMITH, M. L. M.			03003 100 027424	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
M	WELL #:	4	RRCID -> 111795	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9028	-	9054
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) A & D EXPLORATION COMPANY STOLDT			03005 800 000202	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
M	WELL #:		RRCID -> 176165	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5238	-	5247
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012								
APPLING (SEG 1 7500) CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS, W. M. HEIRS			03312 375 180197	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
M	WELL #:	1	RRCID -> 000660	COMPL. DATE 12/09/1956	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 7646	-	7669
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025								
APPLING, NORTH (MELBOURNE) CKS OPERATING, LLC STATE TRACT 209			03316 200 103702	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
M	WELL #:	1	RRCID -> 263470	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8784	-	8788
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	134
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER) CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS, KATHERINE MAUDE			03316 400 180197	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
M	WELL #:	2	RRCID -> 059206	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 1490	-	2620
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS, KATHERINE MAUDE														
		03316 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		180197												
		WELL #: 1		RRCID -> 173264		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 8548 - 8554				
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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	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-
APPLING, N. (8000) AMRWR, LLC SELLS, KATHERINE MAUDE														
		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		102699												
		WELL #: 4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8186 - 8189				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
APPLING DEEP, SW (FRIO) COLUMBUS ENERGY, LLC STATE TRACT 254														
		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		169313												
		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182		PERF.13306 - 13426				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ARNECKEVILLE (FRIO 2520) BUSTAMANTE RESOURCES LLC ZENGERLE														
		03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
		112682												
		WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2504 - 2508				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
ARNECKEVILLE (FRIO 2620) ESTATE OF JAMES L. NELSON EGG-JUNKER ET AL UNIT														
		03690 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
		254443												
		WELL #: 2 C		RRCID -> 077813		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2622 - 2626				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT				-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF. 10941 - 10962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STUART, H. A. 828172
FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

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

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10472 - 10488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	5		Y	-0-					26
11	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	60	5	26	9	Y	24	45	1		5
12	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	60	5	26	9	Y	24				29
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	60	5	13	9	Y	12				41
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	60	5	12	9	Y	11				52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				52

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	5		Y	-0-					30
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	70	5	13	9	Y	12	25	1		17
12	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	70	5	13	9	Y	12				29
01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	70	5	13	9	Y	12				41
02	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	70	5	11	9	Y	10				51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				51

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)				03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198											
HARTMAN, VICTOR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5264	-	5276	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	078977	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5284	-	5289	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1				29
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54	5	17	9	Y	15	33	1		11
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54	5	17	9	Y	15				26
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	54	5	15	9	Y	14				40
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	5	11	9	Y	10				50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5305	-	5310	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	5	6	9	Y	5				65
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	70	5	13	9	Y	12	70	1		7
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	64	5	20	9	Y	18				25
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	64	5	18	9	Y	16				41
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	64	5	12	9	Y	11				52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				52
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179											
ZENGERLE, WAYNE O.				WELL #:	2	RRCID ->	085032	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 2988	-	3001	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
SEILER, FRIEDA				WELL #:	1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5264	-	5274	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)				03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC				100645											
BARRY				WELL #:	2	RRCID ->	237717	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	11316	PERF. 5309	-	5312	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18

ARROYO ROJO (BALLARD)			03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
AMRWR, LLC			102699															
SMITH, ALICE B.			WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5584 - 5591							
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5588 - 5711							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EXPRESS OIL CO.			257068															
SMITH, ALICE B.			WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HLAVINKA UNIT			WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5581 - 5584							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
ARROYO ROJO (BURGHER)			03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
EXPRESS OIL CO.			257068															
SMITH, ALICE B.			WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5940 - 5944							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARROYO ROJO (FRIO 6000)			03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
AMRWR, LLC			102699															
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5950 - 5951							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ATKINSON (KLINGEMAN) ESTATE OF JAMES L. NELSON PYLE, WILLIAM			04271 200 254443		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES						
			WELL #:	1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF.	816 -	822		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LODESTAR PACIFIC CORPORATION KLINGEMAN, FRED			505305 WELL #:		1	RRCID ->	073528	COMPL. DATE	07/30/1977	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	830 -	848	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALAMO NATIONAL BANK			WELL #:		1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810 -	830	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BURTON, BILLY JOE			WELL #:		1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 -	788	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HARDT, E. B.			WELL #:		3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 -	817	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ATKINSON (4250) KEBO OIL & GAS, INC. ATKINSON FIELD GAS UNIT #2			04271 500 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
			WELL #:	1	RRCID ->	048063	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250)				//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.//		453170														
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4				WELL #:		2	RRCID -> 054088		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A							
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KLINGMAN, FRED				WELL #:		1	RRCID -> 054385		COMPL. DATE 10/22/1972		TOTAL DEPTH 4395		PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023	-0-						Y	NO RPT					-0-
ATKINSON GAS STORAGE				WELL #:		1	RRCID -> 184137		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 4268 - 4298							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
AUSTIN (NITA)				04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397																
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 169091		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11622 - 11692							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
AMRWR, LLC				102699																
SALYER-SHERMAN UNIT				WELL #:		1ST	RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053		PERF. 12044 - 12217							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
SIANA OIL & GAS				779259																
JACKSON, KATHLEEN				WELL #:		1	RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 11610 - 11620							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	N	-0-			65
11	90 X	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	N	-0-			65
12	93 X	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-			65
01	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	92	1	2311	2	N	15			80
						17	9							
02	2800 N	5181	-0-	2381	2381	678	1	4481	2	N	20			100
						22	9							
03	3100 N	3468	-0-	368	2749	475	1	2976	2	N	15			115
						17	9							

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)				04432 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-L	RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)				04432 487	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-U	RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-U	RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT														CNTY: GOLIAD																					
//CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED														CAPACITY																					
//CONT.// 100397 WELL #: 7														RRCID -> 237080					COMPL. DATE 03/02/2012					TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862											
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															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
SIANA OIL & GAS SIMMONS GAS UNIT														779259 WELL #: 6							RRCID -> 228545					COMPL. DATE 06/27/2006					TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962				
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114															
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114															
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114															
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114															
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114															
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT														04432 492 100397 WELL #: 4-L							NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
														RRCID -> 182772							COMPL. DATE 06/09/2009					TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
SIMMONS GAS UNIT														WELL #: 2							RRCID -> 185198					COMPL. DATE 02/04/2001					TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
SIMMONS GAS UNIT														WELL #: 1-L							RRCID -> 185204					COMPL. DATE 06/11/2010					TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088				
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	1694	2	Y	-0-						3															
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1984	2	Y	-0-						3															
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	2292	2	Y	-0-						3															
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	2210	2	Y	-0-						3															
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1948	2	Y	-0-						3															
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	1974	2	Y	-0-						3															
SIMMONS GAS UNIT														WELL #: 5 L							RRCID -> 198686					COMPL. DATE 07/02/2003					TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228				
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	1	4519	2	Y	-0-						24															
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	5339	2	Y	-0-						24															
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	5423	2	Y	-0-						24															
01	5983	X	5052	-0-	-931	-0-	-0-	-0-	832	1	4220	2	Y	-0-						24															
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	906	1	4522	2	Y	-0-						24															
03	5735	X	4442	-0-	-1293	-0-	-0-	-0-	906	1	3536	2	Y	-0-						24															

AUSTIN (WILCOX 12,300)														
SIANA OIL & GAS														
KATHLEEN JACKSON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-		41
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-		41
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-		41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-		41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-		41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	393						N	NO RPT		41
KATHLEEN JACKSON UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT		-0-
MARTIN, M. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-		33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-		33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-		33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-		33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121						N	NO RPT		33
KATHLEEN JACKSON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		120
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		120
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
WORSHAM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264														
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	843 32 9	1	2628	2	Y	29	36	1	10
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	403 19 9	1	2549	2	Y	17	26	1	1
12	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	380 35 9	1	2534	2	Y	32	28	1	5
01	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	472 34 9	1	2394	2	Y	31	29	1	7
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	542 40 9	1	2703	2	Y	36	42	1	1
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	704 30 9	1	2749	2	Y	27	27	1	1
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		132
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		132

AUSTIN, W. (10600)				04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397											
CREWS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10720 - 10730			
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
10	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	270	1	843	2	Y	375	472	1		123
						413	9								
11	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	142	1	898	2	Y	314	333	1		104
						345	9								
12	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	129	1	862	2	Y	357	321	1		140
						393	9								
01	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	148	1	751	2	Y	342	329	1		153
						376	9								
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	746	2	Y	431	488	1		96
						474	9								
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	203	1	795	2	Y	333	322	1		107
						366	9								
BALFOUR (YEGUA 2950)				05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
MCMANUS SHALLOW UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2890 - 2894			
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-				-0-
BALFOUR (YEGUA 4800)				05243 600		ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
CARROLL				WELL #: 1		RRCID -> 233396		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4907 - 4914			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)				05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
LINDER, RAY				WELL #: 1		RRCID -> 223865		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4931 - 4941			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016															
BEEVILLE (2700)				06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198											
MALONE				WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2698 - 2704			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)				06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822									
LITTLE JOHN				WELL #:	1 C	RRCID ->	232156	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3631 - 3634
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
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
COLLIER				WELL #:	14	RRCID ->	257064	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3622 - 3638
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MALONE				WELL #:	3	RRCID ->	283121	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3810 - 3814
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MALONE				WELL #:	8	RRCID ->	283438	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3625 - 3640
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)				06787 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086									
CARPENTER				WELL #:	3	RRCID ->	283598	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	4652 - 4901
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BEEVILLE, NORTH (2150)				06787 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822									
TRIAL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	282179	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	2216 - 2222
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)				06790 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822								
BRALY-DUGAT				WELL #: 1	RRCID -> 293278	COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4249	-	4259		
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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
BEEVILLE, SW.(PETTUS 4525)				06790 615	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822								
TOOGOOD				WELL #: 2	RRCID -> 292500	COMPL. DATE 02/15/2022	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4380	-	4390		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		354
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		354
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)				06792 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822								
BROWN				WELL #: 6	RRCID -> 263008	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3915	-	3920		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN H				WELL #: 3	RRCID -> 272968	COMPL. DATE 01/12/2014	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3963	-	3966		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
MCKAY				WELL #: 1	RRCID -> 283475	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 3921	-	3926		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEGO (CONSOLIDATED)				06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563								
SWICKHEIMER				WELL #: A 1	RRCID -> 178738	COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 15020	PERF. 14442	-	14469		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		074563										
GRIZZLE			WELL #:		1	RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 13009			
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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
TUMLINSON			WELL #:		1	RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12839 - 12992			
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1871	2	28	9	N	25			80
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1004	2	20	9	N	18			98
12	1891	N	1029	-0-	-862	-0-	1004	2	25	9	N	23			121
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1004	2	41	9	N	37			158
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1004	2	33	9	N	30			188
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	2	28	9	N	25			213
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566												
BEGO			WELL #:		1	RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 2702 - 2910			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712		PERF.12362 - 12552			
10	9393	X	1061	-0-	-8332	-0-	333	1	726	2	N	2			102
							2	9							
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	751	1	5475	2	N	16			118
							18	9							
12	10261	X	2572	-0-	-7689	-0-	205	1	2358	2	N	8			126
							9	9							
01	10261	X	4371	-0-	-5890	-0-	166	1	4199	2	N	5			131
							6	9							
02	9268	X	1166	-0-	-8102	-0-	153	1	1007	2	N	5			136
							6	9							
03	6448	X	3222	-0-	-3226	-0-	439	1	2750	2	N	30	159	1	7
							33	9							
STRONG GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12386 - 12428			
10	124	X	55	-0-	-69	-0-	16	1	39	2	N	-0-			300
11	330	X	60	-0-	-270	-0-	7	1	53	2	N	-0-			300
12	341	X	55	-0-	-286	-0-	4	1	51	2	N	-0-			300
01	341	X	69	-0-	-272	-0-	1	1	68	2	N	-0-			300
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			300
03	62	X	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-			300
BEGO GAS UNIT			WELL #:		1-C	RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11072 - 11104			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC DORRIS GAS UNIT				//CONT.// 06816 010 864566 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566							
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730	
								PERF.12618 - 12652	
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
10	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	2920 1	72		124
						79 9			
11	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	1086 1	60		184
						66 9			
12	8711 X	8364	-0-	-347	-0-	663 1	60	174 1	70
						66 9			
01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	332 1	67		137
						74 9			
02	7868 X	7134	-0-	-734	-0-	929 1	52		189
						57 9			
03	8711 X	7840	-0-	-871	-0-	1069 1	58	172 1	75
						64 9			
PRICE, J.									
		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655	
								PERF.15324 - 15562	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STRONG GAS UNIT									
		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12567 - 12642	
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	2162 1	31		36
						34 9			
11	7680 X	2867	-0-	-4813	-0-	344 1	20		56
						22 9			
12	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	637 1	59		115
						65 9			
01	7936 X	7898	-0-	-38	-0-	298 1	62	159 1	18
						68 9			
02	6244 X	6019	-0-	-225	-0-	785 1	42		60
						46 9			
03	7936 X	6308	-0-	-1628	-0-	861 1	45		105
						50 9			
POST									
		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902	
								PERF.12634 - 12654	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
POST									
		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12534 - 12598	
10	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	2893 1	38		138
						42 9			
11	5550 X	3568	-0-	-1982	-0-	429 1	14		152
						15 9			
12	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	630 1	27		179
						30 9			
01	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	317 1	34	180 1	33
						37 9			
02	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	872 1	22		55
						24 9			
03	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	947 1	17		72
						19 9			

BEGO (CONSOLIDATED)												CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																	
GAYLE UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 210529																	
COMPL. DATE 03/19/2005																	
TOTAL DEPTH 13093																	
PERF.12606 - 12716																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		371 11	1	810 2	N		10					81
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		200 29	1	1452 2	N		26					107
12	1674 N	1292	-0-	-382	-0-		102 23	1	1167 2	N		21					128
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		51 11	1	1290 2	N		10					138
02	1568 N	1556	-0-	-12	-0-		203 11	1	1342 2	N		10					148
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		189 19	1	1181 2	N		17					165
GAYLE UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 212486																	
COMPL. DATE 06/16/2005																	
TOTAL DEPTH 12993																	
PERF.12360 - 12709																	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-		22 9	1	51 2	N		-0-					130
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		9 1	1	71 2	N		-0-					130
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-		76 28	1	866 2	N		25					155
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		46 11	1	1157 2	N		10					165
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-		122 22	1	805 2	N		20	110 1				75
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		174 11	1	1091 2	N		10					85
BEGO GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 214441																	
COMPL. DATE 07/29/2005																	
TOTAL DEPTH 13072																	
PERF.12482 - 12501																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
PRICE, J.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 216100																	
COMPL. DATE 09/29/2005																	
TOTAL DEPTH 15584																	
PERF.15115 - 15130																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
BELITZ (9000 WILCOX)												CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC																	
BELITZ																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 207991																	
COMPL. DATE 11/30/2004																	
TOTAL DEPTH 10300																	
PERF. 8694 - 8698																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

BELITZ (9200)													
REMORA OPERATING, LLC				06873 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT
DEMNER-ATZENHOFFER GAS UNIT				701613									
				WELL #: 1	RRCID -> 038440	COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9190 - 9200			
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
BEN SHELTON (6400)													
FINALY RESOURCES LLC				07064 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA
SHELTON, BEN				268323									
				WELL #: 11	RRCID -> 194133	COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6417 - 6422			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
BEN SHELTON (7350)													
FINALY RESOURCES LLC				07064 852	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA
SHELTON, BEN				268323									
				WELL #: 10	RRCID -> 177912	COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7278 - 7284			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BENBOW (LOWER WILCOX A)													
HYDROCARBON OPERATING, INC.				07088 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL				421166									
				WELL #: 1	RRCID -> 114619	COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565			
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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-
BORCHERS, VIVIAN ET AL													
				WELL #: 6	RRCID -> 123397	COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908			
10	1457	N	997	-0-	-460	-0-	152 1	819 2	Y	24			70
							26 9						
11	990	N	849	-0-	-141	-0-	147 1	681 2	Y	19			89
							21 9						
12	1302	N	442	-0-	-860	-0-	84 1	349 2	Y	8			97
							9 9						
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	97 1		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2026													
BORCHERS, VIVIAN ET AL													
				WELL #: 8	RRCID -> 128596	COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943			
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	44 1	234 2	Y	-0-			-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	18 1	84 2	Y	-0-			-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	7 1	30 2	Y	-0-			-0-
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166						
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951	
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
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	424 1	2278 2	Y	83	25
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	91 9	2103 2	Y	37	62
12	2604 X	1420	-0-	-1184	-0-	41 9	1112 2	Y	35	97
01	2604 N	1730	-0-	-874	-0-	269 1	1494 2	Y	144	62
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	39 9	9 9	Y	8	70
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	78 1	1496 2	Y	21	43
						158 9				
						2140 2				
						102 1				
						23 9				
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-	-0-
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
BENBOW (LOWER WILCOX B)		//CONT.//		07088 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166						
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)		07088 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
BMB INVESTMENTS		WELL #:		RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611	
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021									
BERCLAIR (LULING)		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDERXP LTD.		907320							
GRANT-CANNAN		WELL #:		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
T. L. G.									
		WELL #:		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
WILKINSON									
		WELL #:		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
TERRAFINA ENERGY, LLC		843271							
BLACKBURN		WELL #:		RRCID -> 164208		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		907320							
GRANT, JACK		WELL #:		RRCID -> 141227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BERCLAIR (2100) WILKINSON, ROBERT P. WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #:				07250 450 924310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
				RRCID -> 000846	COMPL. DATE 05/21/1952				TOTAL DEPTH 2275				PERF. 2073 - 2079							
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #:				07251 500 833782	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
				RRCID -> 261870	COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 3902				PERF. 3590 - 3598							
10	12090 X	11101	-0-	-989	-0-	1426	1	9675	2	N		-0-			71					
11	11700 X	11280	-0-	-420	-0-	1386	1	9894	2	N		-0-			71					
12	11718 X	10080	-0-	-1638	-0-	1426	1	8654	2	N		-0-			71					
01	11718 X	10517	-0-	-1201	-0-	1426	1	9091	2	N		-0-			71					
02	10584 X	9463	-0-	-1121	-0-	1306	1	8120	2	N		34			105					
						37	9													
03	11656 X	10396	-0-	-1260	-0-	1426	1	8966	2	N		4			109					
						4	9													
BERCLAIR, E. (3260) ENERGY2 PARTNERS LLC RICHARD LUCAS WELL #:				07251 750 101147	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
				RRCID -> 297169	COMPL. DATE 10/18/2023				TOTAL DEPTH 4259				PERF. 2936 - 2940							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
BERKOW (VICKSBURG STRINGER) L & F DRILLING CO., INC. (1) GRIFFITH WELL #:				07286 790 479591	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE							
				RRCID -> 110373	COMPL. DATE 09/20/1983				TOTAL DEPTH 5565				PERF. 4896 - 4900							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
BIG OAK (WILCOX 10500) REMORA OPERATING, LLC FIFER UNIT WELL #:				08010 800 701613	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
				RRCID -> 203219	COMPL. DATE 09/23/2008				TOTAL DEPTH 11006				PERF. 10286 - 10294							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			33					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			33					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			33					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			33					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			33					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			33					
FIFER UNIT WELL #:				2	RRCID -> 207791				COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 11058				PERF. 10277 - 10356			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18					

BIG 12 (YEGUA AY-3)													08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
EVEREST RESOURCE COMPANY													252057										
LEACH													WELL #:		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210					
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210					
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210					
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016																							
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352										
YENDREY													WELL #:		1		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708		
10		5146 X	3027	-0-	-2119	-0-		2863	2	164	9	N	149	177	1			194					
11		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-		5547	2	265	9	N	241	168	1			267					
12		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-		5037	2	272	9	N	247	359	1			155					
01		5146 X	5088	-0-	-58	-0-		4817	2	271	9	N	246	181	1			220					
02		4648 X	4350	-0-	-298	-0-		4096	2	254	9	N	231	180	1			271					
03		5146 X	4929	-0-	-217	-0-		4668	2	261	9	N	237	363	1			145					
BIG TWELVE													WELL #:		1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254		
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-		823	2	127	9	N	115					224					
11		990 N	752	-0-	-238	-0-		649	2	103	9	N	94	179	1			139					
12		930 N	637	-0-	-293	-0-		532	2	105	9	N	95	174	1			60					
01		961 N	541	-0-	-420	-0-		427	2	114	9	N	104					164					
02		700 N	599	-0-	-101	-0-		508	2	91	9	N	83	169	1			78					
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-		608	2	117	9	N	106					184					
BIG 12 (11,900)													08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
OLIPDP II, LLC													100467										
DRUSHEL													WELL #:		1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666		
10		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-		5827	2	61	9	N	55					174					
11		5670 X	5357	-0-	-313	-0-		5299	2	58	9	N	53					227					
12		6417 X	5436	-0-	-981	-0-		5368	2	68	9	N	62					289					
01		6417 X	4944	-0-	-1473	-0-		4902	2	42	9	N	38	190	1			137					
02		5796 X	4190	-0-	-1606	-0-		4154	2	36	9	N	33					170					
03		5890 X	5514	-0-	-376	-0-		5431	2	83	9	N	75					245					
BIRDIE (WILCOX 11,750)													08330 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													612414										
JD MINERALS													WELL #:		1		RRCID -> 161130		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

B RDIE (7100 CARRIZO)													08330 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085									
HILBRICH-SELLERS -B-													WELL #: 2		RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7062 - 7070	
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			
10	899 N	500	-0-		-399	-0-				4 1		496 2	N	-0-						99		
11	619 N	619	-0-		-0-	-0-				6 1		607 2	N	5						104		
										6 9												
12	195 N	195	-0-		-0-	-0-				1 1		194 2	N	-0-						104		
01	543 N	543	-0-		-0-	-0-				5 1		537 2	N	1						105		
										1 9												
02	641 N	641	-0-		-0-	-0-				6 1		625 2	N	9						114		
										10 9												
03	579 N	579	-0-		-0-	-0-				5 1		573 2	N	1						115		
										1 9												
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)													08780 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
CORE E & P CORP.													178381									
BARBER													WELL #: 1		RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5790 - 5794	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
BLANCONIA (FOX SAND)													08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.													022499									
O'BRIEN													WELL #: 1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 3658 - 3662	
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-17174						N	-0-						3		
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-17174						N	-0-						3		
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-17174						N	-0-						3		
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-17174						N	-0-						3		
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-17174						N	-0-						3		
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-17174						N	-0-						3		
PLUGGED AND ABANDONED_____													12/02/2024									
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.													614122									
NSE O'BRIEN													WELL #: 1		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3654 - 3662	
10	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						2		
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						2		
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						2		
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						2		
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						2		
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						2		
PLUGGED AND ABANDONED_____													11/26/2012									
BLANCONIA (FRIO 5100)													08794 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.													237926									
MEDIO RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 284984		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5047 - 5050	
10	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

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

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AMRWR, LLC 102699
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FREEHOL-E GAS COMPANY 285096
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

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

BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA) 09674 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 295811 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3467 - 3556

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)				10289 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
AMRWR, LLC				102699											
BOLLAND				WELL #:	1	RRCID -> 171222	COMPL. DATE 09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4818	-	4821			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TEPCO ENGINEERING				843104											
BOLLAND RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 095248	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4592	-	4597			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOLLAND, ERNEST				WELL #:	1	RRCID -> 108050	COMPL. DATE 10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4551	-	4562			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (4700)				10495 611	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC				100398											
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 285628	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4718	-	4750			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	159 1		331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	164 1		350
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
SCHIRMER, HENRY				WELL #:	18	RRCID -> 286550	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4724	-	4737			
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 2				N	-0-			27
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				N	-0-			27
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-			27
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-			27
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				N	-0-			27
BONNIE VIEW (5300)				10495 799	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC				100398											
SCHIRMER "C-120"				WELL #:	1	RRCID -> 169259	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5378	-	5382			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5300)		//CONT.//		10495 799	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398						
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 285566	COMPL. DATE 08/25/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5273 -	5279
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	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					188
BONNIE VIEW (5500)				10495 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184604	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 5474 -	5478
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (5600)				10495 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
SCHIRMER, HENRY		WELL #:		12	RRCID -> 193180	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5610 -	5612
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (5700)				10495 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
SCHIRMER C-120		WELL #:		3	RRCID -> 272659	COMPL. DATE 01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874	PERF. 5723 -	5726
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)				10634 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 T	RRCID -> 056006	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (870)				10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
BMB INVESTMENTS				WELL #:		1ST	RRCID -> 291133	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 973	-	979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-			-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2		N	-0-			-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-			-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2		N	-0-			-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAMS				WELL #:		13	RRCID -> 129012	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 852	-	856		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:		29	RRCID -> 149545	COMPL. DATE 04/20/1994	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 866	-	868		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BORCHERS (1370)				10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
BORCHERS				WELL #:		4	RRCID -> 102632	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 3666	PERF. 1362	-	1366		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BORCHERS ESTATE				WELL #:		13	RRCID -> 105820	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH 3557	PERF. 1358	-	1361		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM-A				WELL #:		10	RRCID -> 177981	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1364	-	1367		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BORCHERS (1500)			10634 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING			882776														
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1502	-	1510	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BORCHERS (1900)			10634 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING			882776														
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			6 C	RRCID ->	061353	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BORCHERS (2100)			10634 240			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.			076791														
BORCHERS ESTATE			WELL #:			2	RRCID ->	227972	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2120	-	2126	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BORCHERS ESTATE			WELL #:			15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2118	-	2122	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BORCHERS (2130)			10634 270			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.			076791														
BORCHERS ESTATE			WELL #:			4B	RRCID ->	226811	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2134	-	2137	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2130)		//CONT.//		10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 148640	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (2200)				10634 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 131569	COMPL. DATE 06/30/1989	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 1515 - 2224	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS		WELL #:		15	RRCID -> 143102	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2850 - 2855	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3065 - 3072	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3257 - 3263	
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3250)		//CONT.//		10634 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID -> 273879	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3365 -	3368	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

BORCHERS (3550)				10634 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		30	RRCID -> 273881	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3474 -	3478	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BORCHERS (3600)				10634 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID -> 227333	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3556 -	3560	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

BORCHERS (3800)				10634 790	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		3	RRCID -> 254697	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3422 -	3426	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3950)			10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
VAQUERO OPERATING			882776																	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3946 - 3950									
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 3957 - 3960									
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
BORCHERS (4160)			10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
VAQUERO OPERATING			882776																	
BORCHERS, WILLIAM -B-			WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3528 - 3532									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
BORCHERS (5700 YEGUA)			10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166																	
BORCHERS			WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 5812 - 5830									
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	3122	2	N	3								92
							3	9												
11	3030 X	371	-0-	-2659	-0-	-0-	100	1	271	2	N	-0-								92
12	3968 X	245	-0-	-3723	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-								92
01	3968 X	226	-0-	-3742	-0-	-0-	100	1	126	2	N	-0-								92
02	3584 X	226	-0-	-3358	-0-	-0-	100	1	126	2	N	-0-								92
03	3596 X	151	-0-	-3445	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-								92
BORCHERS			WELL #: 1		RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5790 - 5794									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							38
PETRA OLEUM CORP.			659826																	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 223451		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 5672 - 5678									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

BORCHERS (8500) PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM			10634 890 659826 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 194117			ONE WELL COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 11614			CNTY: LAVACA PERF. 8574 - 8584				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS DEEP (BUSHEL) FOWLER OIL & GAS LLC PLOEGER, LESLIE			10636 050 100396 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 178549			ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085			CNTY: JACKSON PERF.13360 - 13370				
10	11625		-0-	-0-	-11625	-0-						N	5	86	1			-0-	
11	10500 #		-0-	-0-	-10500	-0-						N	-0-					-0-	
12	5084 #		-0-	-0-	-5084	-0-						N	6					6	
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	46	9	N	42					48	
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	37	9	N	34	72	1			10	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) FOWLER OIL & GAS LLC LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			10636 200 100396 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 199088			ONE WELL COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 15550			CNTY: JACKSON PERF.15381 - 15389				
10	2976		-0-	-0-	-2976	-0-						N	60	62	1			-0-	
11	2880		-0-	-0-	-2880	-0-						N	-0-					-0-	
12	1426 #		-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					-0-	
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1			N	-0-					-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK			10638 300 521516 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 250887			CAPACITY COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 4200			CNTY: LAVACA PERF. 1290 - 1294				
10	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	10705	2	N	-0-					-0-	
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	9295	2	N	-0-					-0-	
12	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	10432	2	N	-0-					-0-	
01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	9577	2	N	-0-					-0-	
02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	8379	2	N	-0-					-0-	
03	5177 X	NO RPT	-0-	-0-	-5177	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			882776 WELL #: 4			RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763			CNTY: LAVACA PERF. 1262 - 1266				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1			RRCID -> 129016			COMPL. DATE 10/11/1988			TOTAL DEPTH 2913			CNTY: LAVACA PERF. 1270 - 1274				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
VAQUERO OPERATING			882776															
BORCHERS, WM.			WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 650 - 658							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 651 - 657							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)			10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
BLUE WING ENERGY, INC.			076791															
BORCHERS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 078981		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 1272 - 1274							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VAQUERO OPERATING			882776															
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 21		RRCID -> 129027		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 1308 - 1312							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BORCHERS , WILLIAM			WELL #: 11		RRCID -> 140967		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 1286 - 1294							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MEIDER WELL #: RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60	2			N	NO RPT					-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54	2			N	NO RPT					-0-

BOYCE (HOCKLEY)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ALTMAN														
//CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 254443														
WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BOYCE (PETTUS)														
BAYPORT OPERATING, INC.														
ALBRECHT, P. A.														
11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
058861														
WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ALTMAN														
254443														
WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221														
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BOYCE (RECKLAW)														
BAYPORT OPERATING, INC.														
ALBRECHT, P. A. -B-														
11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
058861														
WELL #: RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ELS, EMIL														
254443														
WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331														
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALTMAN, WILLIAM B.														
WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430														
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 5			N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 5			N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 5			N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 5			N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443												
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 - 7399					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-				-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401					
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414														
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 C	RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIPTON, IDA E.		WELL #:		2	RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430					
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-				55
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-				55
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-				55
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-				55
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-				55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
BOYCE (SLICK)		11023 497			ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443														
BOYCE, W. W.		WELL #:		11	RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466					
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOYCE (WILCOX A)		11023 568			NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC		254058														
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

BOYCE (WILCOX C SLICK)													11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON													254443									
ELS, EMIL													WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7515 - 7540	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-				54 2			N	-0-					-0-		
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-				52 2			N	-0-					-0-		
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-				52 2			N	-0-					-0-		
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-				52 2			N	-0-					-0-		
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-				52 2			N	-0-					-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
ELS, EMIL													WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	21	2			-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													612414									
ALBRECHT, A. M.													WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7469 - 7479	
10	2636 N		2636	-0-	-0-	-0-	-0-				2625 2	11 9	N	10						44		
11	2525 X		2525	-0-	-0-	-0-	-0-				2514 2	11 9	N	10						54		
12	2676 X		2676	-0-	-0-	-0-	-0-				2670 2	6 9	N	5						59		
01	2556 X		2556	-0-	-0-	-0-	-0-				2462 2	94 9	N	85	131	1				13		
02	2070 X		2070	-0-	-0-	-0-	-0-				1976 2	94 9	N	85						98		
03	2108 X		NO RPT	-0-	-0-	-2108	-0-							N	NO RPT					98		
BOYCE, SOUTH (PETTUS)													11028 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON													254443									
BOYCE, W. W.													WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3170 - 3190	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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-		
BRAMAN (8000)													11338 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782									
BRAMAN -D-													WELL #: 2		RRCID -> 288971		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 7956 - 7980	
10	6324 #		3256	-0-	-3068	-0-	-0-				872 1	1806 2	Y	525	567	1				67		
											578 9											
11	5250 #		2915	-0-	-2335	-0-	-0-				1757 1	692 2	Y	424	375	1				116		
											466 9											
12	2950 R		2950	-0-	-0-	-0-	-0-				1004 1	1536 2	Y	373	391	1				98		
											410 9											
01	3255 #		2734	-0-	-521	-0-	-0-				599 1	1765 2	Y	336	338	1				96		
											370 9											
02	2940 #		2667	-0-	-273	-0-	-0-				830 1	1478 2	Y	326	330	1				92		
											359 9											
03	3255 #		2912	-0-	-343	-0-	-0-				907 1	1599 2	Y	369	363	1				98		
											406 9											

BRAMAN (8200)				11338 710		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
BRAMAN -H-				WELL #:		1		RRCID -> 300399		COMPL. DATE 05/22/2025		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8344 - 8362				
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
10	37355	36234	-0-	-1121		113326		165 1550	1 9	34519	2	Y	1409	1797	1			205
11	36150	31056	-0-	-5094		108232		171 1169	1 9	29716	2	Y	1063	974	1			294
12	37355	27953	-0-	-9402		98830		162 960	1 9	26831	2	Y	873	939	1			228
01	125137	29922	-0-	-95215		3615		158 1217	1 9	28547	2	Y	1106	1046	1			288
02	33740	29560	-0-	-4180		-0-		158 946	1 9	28456	2	Y	860	902	1			246
03	36239 #	33223	-0-	-3016		-0-		179 989	1 9	32055	2	Y	899	906	1			239

BRAMAN (8300)			11338 725	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782							
BRAMAN -A-			WELL #:	2	RRCID -> 286087	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8202	- 8213
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

BRAMAN - F-				WELL #:			1	RRCID -> 292069	COMPL. DATE 08/14/2023	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 7420	-	7440
10	Ø	K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	B	-Ø-	N	NO RPT					-Ø-
11	Ø	K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	B	-Ø-	N	NO RPT					-Ø-
12	Ø	K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	B	-Ø-	N	NO RPT					-Ø-
01	Ø	K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	B	-Ø-	N	NO RPT					-Ø-
02	Ø	K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	B	-Ø-	N	NO RPT					-Ø-
03	Ø	K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	B	-Ø-	N	NO RPT					-Ø-

BRAMAN (8700)				11338 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -G-				WELL #:	1	RRCID -> 293128	COMPL. DATE	11/19/2025	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8916	-	8926	
10	18135 #	4631	-0-	-13504	-0-	1492	1	3088	2	Y	46	66	1	9
11	17550 #	127	-0-	-17423	-0-	51	9	29	2	Y	21	22	1	8
12	18135 #	-0-	-0-	-18135	-0-	75	1			Y	-0-	8	1	-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..	12/08/2025									

BRANDT ERSKINE ENERGY, LLC					11381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAID		
ALBRECHT					254058					
WELL #:					1A	RRCID -> 212127	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7567	- 7578
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	533	-0-	-180	-0-	533 2		N	7
11	690 N	588	-0-	-102	-0-	588 2		N	7
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	7
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	7
02	560 N	397	-0-	-163	-0-	397 2		N	7
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	563 1	548 3	N	7
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	71
BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
SOCO GAS PROPERTIES		800276							
JABLONSKI UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110075		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		11381 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD	
OLIPDP II, LLC		100467							
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176	
10	6325 N	-0-	-0-	-6325 B	-0-			N	6
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	6
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93			N	6
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-186			N	6
*02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-270			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-270						6 1	
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-270			N	-0-
ERSKINE ENERGY, LLC		254058							
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
WORLEY		WELL #: 7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC				//CONT.//		254058										
KARNEI, NORMAN				WELL #:		3	RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4974 - 5015			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0											AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	3190 N	3190	-0-	-0-	B	-0-		-0-			721	1	2469	2	N	35
11	2359 N	2359	-0-	-0-	B	-0-		-0-			660	1	1699	2	N	35
12	2635 N	1809	-0-	-0-	B	-0-		-0-			529	1	1280	2	N	35
01	2697 N	2330	-0-	-0-	B	-0-		-0-			683	1	1647	2	N	35
02	2315 N	2315	-0-	-0-	B	-0-		-0-			668	1	1647	2	N	35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2368 N	2368	-0-	-0-	B	-0-		-0-			721	1	1647	2	N	35

WORLEY				WELL #:		4	RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4532 - 4536			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-		-0-

BRANDT (WILCOX 7500)						11381 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION						566101										
JABLONSKI UNIT				WELL #:			RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7525 - 7528			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		135
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/1997												

BRANDT (WILCOX 9800)						11381 336	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC						254058										
FROMME				WELL #:		1	RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 9828 - 9948			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-		100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-		100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-		100

U1 RANCH OIL						880291										
LUKER				WELL #:		2	RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9544 - 9570			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT		60

BRANDT (WILCOX 11100)															
COASTLINE EXPLORATION, INC.															
DIEBEL, ALFRED UNIT															
					11381 400	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					161945										
WELL #:					1	RRCID -> 131923					COMPL. DATE 08/04/1989				
						TOTAL DEPTH 12100					PERF. 11214 - 11228				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
BRANDT (YEGUA 4700)															
OLIPDP II, LLC															
DUDERSTADT, DARWIN															
					11381 498	ASSOCIATED					EXEMPT				
					100467										
WELL #:					1	RRCID -> 081659					COMPL. DATE 07/08/1993				
						TOTAL DEPTH 5378					PERF. 3270 - 3330				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
BRANDT, N. (REKLAW)															
CHANDLER OIL & GAS, LLC															
LANDGREBE															
					11383 666	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					144355										
WELL #:					2	RRCID -> 144046					COMPL. DATE 01/09/1993				
						TOTAL DEPTH 7800					PERF. 7460 - 7530				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
ERSKINE ENERGY, LLC															
GOEHRING, ROBERT F.															
					254058										
WELL #:					3	RRCID -> 129349					COMPL. DATE 11/15/1988				
						TOTAL DEPTH 7950					PERF. 7460 - 7530				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	13
BRANDT, S. (BRANDT 7485)															
U1 RANCH OIL															
LUKER, B.J.															
					11386 333	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					880291										
WELL #:					1	RRCID -> 098998					COMPL. DATE 04/09/1982				
						TOTAL DEPTH 7820					PERF. 7493 - 7514				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS										11492 500 251713		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
WELL #:										RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10287 - 10422					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93		
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93		
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/06/2019											
CROCKER, PATRICIA PERKINS										11809 500 531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #:										RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10360 - 10560					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17		
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17		
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/24/2019											
BRESLAU (WILCOX 8395) MASCOT OIL COMPANY STEFFEK UNIT										11809 500 531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #:										RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400					
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190		
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/04/2019											
SHIRLEY STEFFEK										11957 680 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #:										RRCID -> 286197		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8658 - 8700					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					301		
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-			1317	2	58	9	N	53				354		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	144					498		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					498		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					498		
BRIGHT FALCON (YEGUA 9580) DECKER OPERATING CO., L.L.C. SAMPLE										11957 680 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #:										RRCID -> 293767		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 9598 - 9644					
10		25947 #	25284	-0-	-663	-0-	-0-			465	1	24426	2	Y	357	371	1		136		
11		23970 #	23200	-0-	-770	-0-	-0-			450	1	22243	2	Y	461	410	1		187		
12		24769 #	21014	-0-	-3755	-0-	-0-			507	9	20068	2	Y	437	493	1		131		
01		26846 #	20473	-0-	-6373	-0-	-0-			465	1	19548	2	Y	418	322	1		227		
02		20244	18240	-0-	-2004	-0-	-0-			460	9	17382	2	Y	398	485	1		140		
03		22413	NO RPT	-0-	-22413	-0-	-0-			438	9			Y	NO RPT				140		

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) DARTEX ENERGY CORPORATION ENGLISH-WITTENBURG UNIT				11957 700 201208	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON											
WELL #:				1	RRCID ->	284815	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL	DEPTH	11500	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
DECKER OPERATING CO., L.L.C. PORCHE				209347 WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.	9793	-	9955					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					73	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					73	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					73	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					73	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					73	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					73	
BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) DECKER OPERATING CO., L.L.C. SAMPLE				11957 760 209347 WELL #:	1	RRCID ->	288959	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	9951	-	10096					
10	28799 R	28799	-0-	-0-	-0-	465 1	27433 2	Y	819	866 1										83	
11	28491 R	28491	-0-	-0-	-0-	901 9	27232 2	Y	735	641 1										177	
12	26273 R	26273	-0-	-0-	-0-	450 1	25251 2	Y	506	579 1										104	
01	27125 #	24325	-0-	-2800	-0-	809 9	23290 2	Y	518	393 1										229	
02	25172	24406	-0-	-766	-0-	465 1	23463 2	Y	475	592 1										112	
03	27869	NO RPT	-0-	-27869	-0-	570 9									Y	NO RPT				112	
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) ATLAS OPERATING LLC O'CONNER-MILLER				11957 795 036587 WELL #:	3	RRCID ->	272693	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10614	-	10617					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					80	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					80	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					80	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					80	
BROOKING (8650) UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. BROOKING, GARLAND T.				12199 500 878440 WELL #:	2	RRCID ->	091214	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL	DEPTH	9212	PERF.	8642	-	8655					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) PETRO-SMITH OPERATING LLC WEBERNICK G.U.													12649 160 660313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
WELL #:													RRCID -> 124054	COMPL. DATE 03/13/1987	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.11036	- 11114	
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
PLUGGED AND ABANDONED													11/05/2020						
SANDER OPERATING COMPANY GOFF													747534 1	RRCID -> 212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12325	PERF.10717 - 11148
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						N	-0-						115	
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-						N	-0-						115	
12	1581 X	156	-0-	-1425	-0-			80 2	76 9		N	69						184	
01	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-			7496 2	118 9		N	107						291	
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			3101 2	62 9		N	56	190 1					157	
*03	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-			5854 2	116 9		N	105	175 1					87	
GOFF													WELL #: 2	RRCID -> 213895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10580 - 11146
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						N	-0-						107	
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						N	-0-						107	
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-			3626 2	210 9		N	191	179 1					119	
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-			4171 2	67 9		N	61						180	
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-			2697 2	39 9		N	35						215	
*03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-			3547 2	76 9		N	69	182 1					102	
GOFF													WELL #: A 1	RRCID -> 216113	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11254 - 11625	
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-						77	
11	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-						N	-0-						77	
12	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-			9409 2	364 9		N	331	173 1					235	
01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-			7240 2	138 9		N	125	176 1					184	
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-			4507 2	79 9		N	72						256	
*03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-			6589 2	103 9		N	94	178 1					172	
WEARDEN													WELL #: 1	RRCID -> 219217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 13055	PERF.10578 - 11015
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-						115	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115	
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			2020 2			N	-0-						115	
01	3100 N	4651	-0-	-0-	-0-			4552 2	99 9		N	90						205	
02	2009 N	458	-0-	-0-	-0-			458 2			N	-0-						205	
*03	3100 N	5651	-0-	-0-	-0-			5555 2	96 9		N	87	188 1					104	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 219620	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10722 - 11660	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-						77	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			1579 2	39 9		Y	35						112	
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-			727 2	17 9		Y	15						127	
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-			2132 2	44 9		Y	40						167	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY SHEFCIK ET AL GAS UNIT														CNTY: JACKSON			
//CONT.// 12649 160				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 747534																	
WELL #: 1				RRCID -> 219751				COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 11927				PERF.11412 - 11661	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-					43	
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				Y	-0-					43	
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-		3251 2	118 9	Y	107					150	
01		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-		3743 2	99 9	Y	90					240	
02		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-		1458 2	24 9	Y	22					262	
*03		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		4866 2	105 9	Y	95			178 1		179	
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 220084				COMPL. DATE 03/27/2006				TOTAL DEPTH 12200	
																PERF.11498 - 11528	
10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				Y	-0-					35	
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-				Y	-0-					35	
12		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-		2622 2	63 9	Y	57					92	
01		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-		5175 2	47 9	Y	43					135	
02		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-		1709 2	24 9	Y	22					157	
*03		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-		5962 2	77 9	Y	70					227	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 221239				COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 13000	
																PERF.11351 - 11452	
10		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				Y	-0-					202	
11		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				Y	-0-					202	
12		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-		8791 2	298 9	Y	271			164 1		309	
01		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-		9419 2	254 9	Y	231			370 1		170	
02		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-		4755 2	134 9	Y	122					292	
*03		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-		11555 2	219 9	Y	199			356 1		135	
GERALD				WELL #: 1				RRCID -> 224841				COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12140	
																PERF.11162 - 11614	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					259	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					259	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			170 1		89	
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-		773 2	1 9	N	1					90	
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-		484 2	21 9	N	19					109	
*03		783 N	783	-0-	-0-	-0-		758 2	25 9	N	23					132	
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 262186				COMPL. DATE 08/08/2011				TOTAL DEPTH 10700	
																PERF.10470 - 10475	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
TRI-C RESOURCES, LLC WEBERNICK UNIT				868622 WELL #: 1				RRCID -> 210142				COMPL. DATE 03/18/2022				TOTAL DEPTH 12000	
																PERF.10090 - 10104	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			177 1		189	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77					266	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					271	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30					301	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56					357	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			183 1		216	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)										12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC										033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS										WELL #:		1		RRCID -> 256381		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10774 - 10818			
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		
10		8835 X		1132	-0-	-7703		-0-			1100 3		32 9	N	29						342		
11		8430 X		1069	-0-	-7361		-0-			1063 3		6 9	N	5						347		
12		7967 X		2826	-0-	-5141		-0-			2767 3		59 9	N	54						401		
01		8308 X		5409	-0-	-2899		-0-			5355 3		54 9	N	49			359 1			91		
02		7280 X	NO RPT		-0-	-7280		-0-						N	NO RPT						91		
03		2821 X	NO RPT		-0-	-2821		-0-						N	NO RPT						91		
WINFORD EXTENDER CADDIS A										WELL #:		2		RRCID -> 264415		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9422 - 12648			
10		80 N		80	-0-	-0-		-0-			73 3		7 9	N	6						137		
11		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						137		
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						137		
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						137		
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						137		
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						137		
COASTAL BEND CADDIS										WELL #:		1		RRCID -> 280171		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 13577		PERF.10610 - 10678			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						105		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						105		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						105		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						105		
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						105		
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						105		
IP WELL SERVICE LLC										102116													
DEVINE PROSPECT										WELL #:		1		RRCID -> 275683		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9643 - 9649			
10		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						28		
11		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						28		
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 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						28		
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						28		
FLINT OAK ENERGY, LLC										273933													
MCMANUS, CARROLL										WELL #:		1		RRCID -> 166826		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11016 - 11140			
10		132 N		132	-0-	-0-		-0-			106 2		26 9	Y	24						190		
11		120 N		-0-	-0-	-120		-0-						Y	-0-						190		
12		132 N		132	-0-	-0-		-0-			132 2			Y	-0-			168 7			22		
01		166 N		166	-0-	-0-		-0-			166 2			Y	-0-						22		
02		144 N		144	-0-	-0-		-0-			144 2			Y	-0-						22		
03		154 N		154	-0-	-0-		-0-			154 2			Y	-0-						22		
CARROLL-MCMANUS 2										WELL #:		2		RRCID -> 170197		COMPL. DATE 09/07/2020		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11055 - 11130			
10		121 N		121	-0-	-0-		-0-			109 2		12 9	Y	11						31		
11		60 N		-0-	-0-	-60		-0-						Y	-0-						31		
12		186 N		29	-0-	-157		-0-			29 2			Y	-0-			9 7			22		
01		124 N		95	-0-	-29		-0-			95 2			Y	-0-						22		
02		49 N		49	-0-	-0-		-0-			49 2			Y	-0-						22		
03		80 N		80	-0-	-0-		-0-			80 2			Y	-0-						22		

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933														
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	Y	16			28
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			28
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	6	7	22
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			22
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			22
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			22
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	252	2	8	9	N	7			138
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			138
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-	116	7	22
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			22
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			22
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)				12656 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406															
BOOTHE				WELL #:	1	RRCID ->	181299	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	14848	PERF.	12025 - 12120					
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933															
MATTHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	171515	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	14782	PERF.	13306 - 14048					
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2				N	-0-						254	
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-						254	
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2				N	-0-	222	7				32	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-						32	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				N	-0-						32	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-						32	
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	178808	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	11984 - 12330					
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2		3	9	N	3						257	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-						257	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-	232	7				25	
01	837 N	58	-0-	-779	-0-	58	2				N	-0-						25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
MOSAIC OIL LLC				589978															
KUESTER				WELL #:	1	RRCID ->	232905	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL	DEPTH	16180	PERF.	13818 - 13827					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BTSA (YEGUA 4594)				12824 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
BRADFORD				WELL #:		RRCID ->	258014	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	3256 - 3264					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						132	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018																			

BUCHER (AUSTIN)				12865 100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT						
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988												
RESPONDEK				WELL #:	RRCID -> 216680	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 14214	PERF.13420	- 13446							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/12/2020												
2 D OIL & GAS LLC				953828												
FORT WORTH NATIONAL BANK				WELL #: 0001W	RRCID -> 279774	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 3577	- 3705							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUCHER (EDWARDS)				12865 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066437	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13909	- 13983							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOHMERT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 076401	COMPL. DATE 12/12/1977	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13856	- 13898							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2		5 3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 144645	COMPL. DATE 12/27/1992	TOTAL DEPTH 13748	PERF.13748	- 13792							
10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	1377	2	4215	3	N	-0-					17
11	5010 X	3940	-0-	-1070	-0-	1283	2	2657	3	N	-0-					17
12	5177 X	5026	-0-	-151	-0-	1533	2	3493	3	N	-0-					17
01	5177 X	5006	-0-	-171	-0-	1378	2	3486	3	N	129	146	1			-0-
						142	9									
02	4676 X	4403	-0-	-273	-0-	1117	2	3286	3	N	-0-					-0-
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEPPARD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692	- 13858							
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	717	2	2193	3	N	-0-					-0-
11	2730 X	2241	-0-	-489	-0-	730	2	1511	3	N	-0-					-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1017	2	2318	3	N	-0-					-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	863	2	2181	3	N	-0-					-0-
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	693	2	2038	3	N	-0-					-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)										13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RUSH, D.M.										531085											
										WELL #: 1		RRCID -> 256844		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10120 - 10211			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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			
10	1102 N	1102	-0-		-0-	-0-		1082	2	20	9	N	18					42			
11	1104 N	1104	-0-		-0-	-0-		1085	2	19	9	N	17					59			
12	1116 N	310	-0-		-806	-0-		290	2	20	9	N	18					77			
01	1116 N	364	-0-		-752	-0-		345	2	19	9	N	17					94			
02	1036 N	228	-0-		-808	-0-		215	2	13	9	N	12					106			
03	669 N	669	-0-		-0-	-0-		652	2	17	9	N	15					121			
BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC RISER										13493 380 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
										WELL #: 1		RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12448 - 12494			
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					12			
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					12			
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					12			
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					12			
*02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					12			
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					12			
BURKES RIDGE (VKSBBG 4800) AURORA RESOURCES CORPORATION ARC - THOMSON - BARROW										13551 500 036931		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
										WELL #: 3		RRCID -> 229827		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 3390 - 3410			
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BURNELL (BRINKOETER) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER										13648 066 144355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
										WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124			
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BURNELL (LULING) WAGNER OIL COMPANY B. U. -UNION-HALL										13648 132 891175		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
										WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
B. U. -MOBIL-STIEREN										WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BURNELL (LULING)		//CONT.//		13648 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320						
B. U.-LULING-BOYCE		WELL #:		B 26	RRCID -> 001046	COMPL. DATE 11/21/1947	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6802	-	6838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURNELL (PETTUS 3500)				13648 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WELDERXP LTD.				907320						
ERIC & DEREK		WELL #:		2	RRCID -> 198535	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3310	-	3314
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURNELL (REKLAW)				13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6439	-	6445
10	DLQ G-10	1098	-0-	1098	18458	205 1 4 9	889 3	Y	4	71
11	DLQ G-10	882	-0-	882	19340	168 1 6 9	708 3	Y	5 67 1	9
12	0 N	1156	-0-	1156	-0-	225 1 22 9	909 3	Y	20 24 1	5
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	226 1 21 9	889 3	Y	19	24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:		8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6575	-	6581
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
B.U.-BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 11463	PERF. 6494	-	6510
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	103 1 3 9	447 3	N	3	39
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74 1 3 9	400 3	N	3	42
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	100 1 3 9	425 3	N	3	45
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	90 1 3 9	560 3	N	3	48
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	75 1 3 9	425 3	N	3	51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6486 - 6588							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURNELL (SLICK)				13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
LULING-BOYCE		WELL #: A 25			RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651							
10	DLQ G-10	365	-0-	365	1082	68 1	296 3	Y	1							32
11	DLQ G-10	413	-0-	413	1495	79 1	333 3	Y	1	8	1					25
12	0 N	317	-0-	317	-0-	63 1	253 3	Y	1							26
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	65 1	254 3	Y	1							27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT						27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						27
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:		1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A							
10	DLQ G-10	1737	-0-	1737	5598	323 1	1404 3	Y	9							53
11	DLQ G-10	1819	-0-	1819	7417	346 1	1462 3	Y	10	39	1					24
12	3100 N	2175	-0-	-925	6492	429 1	1734 3	Y	11							35
01	3100 N	1999	-0-	-1101	5391	403 1	1585 3	Y	10							45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5391	11 9			Y	NO RPT						45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5391				Y	NO RPT						45
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24			RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	T. A.	381	-0-	381	2628	71 1	308 3	Y	2							23
11	T. A.	391	-0-	391	3019	74 1	311 3	Y	5	26	1					2
12	3351 X	332	-0-	-3019	-0-	65 1	263 3	Y	4							6
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58 1	228 3	Y	2							8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			Y	NO RPT						8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						8
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BURNELL (SLICK)				//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131															
B. U. - STANOLIND-LYONS				WELL #:		6	RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						3
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						3
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						3
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						3
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						3
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						3
B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN				WELL #:		B3	RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH		6993	PERF. 6619 - 6634							
10	17	N		17	-0-	-0-		-0-		3	1	13	3	N	1						5
11	6	N		6	-0-	-0-		-0-		1	9						1	1			5
12	7	N		7	-0-	-0-		-0-		1	9										5
01	31	N		11	-0-	-20		-0-		1	1	6	3	N	-0-						5
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-		2	1	9	3	N	-0-						5
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						5
WELDERXP LTD. STEED, J. E.				WELL #:		907320 5	RRCID -> 223076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6800	PERF. 6734 - 6742					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																	
B. U. - AMOCO-SPIELHAGEN				WELL #:		12	RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH		7050	PERF. N/A							
10	DLQ	G-10	266	-0-	266	767		50	1	215	3	Y	1								10
11	DLQ	G-10	256	-0-	256	1023		223	1	32	3	Y	1								11
12	1268	N	245	-0-	-1023	-0-		44	1	200	3	Y	1								12
01	279	N	251	-0-	-28	-0-		40	1	210	3	Y	1								13
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-		45	1	200	3	Y	1								14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	9			Y	NO RPT								14
B. U. - SPIELHAGEN				WELL #:		2	RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 6554 - 6573							
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-		84	1	363	3	N	1								10
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-		70	1	378	3	N	1								11
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-		50	1	400	3	N	1								12
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-		85	1	362	3	N	1								13
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-		57	1	392	3	N	1								14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	9			N	NO RPT								14

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (WILCOX 7800) PALEO OIL COMPANY LLC SPIELHAGEN, B. U.				13648 858 635131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
				WELL #: 14	RRCID -> 186468	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7602	-	7607
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BURNELL (2870) WELDERXP LTD. BOYCE, C.W.				13648 937 907320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
				WELL #: 3	RRCID -> 241969	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2866	-	2870
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BURNELL, SOUTH (1000) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER				13652 666 144355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
				WELL #: 10	RRCID -> 129956	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 1173	PERF. 1119	-	1122
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320) TRAILBLAZER OIL & GAS LLC MAGGIE MCNEILL B				14183 540 102822	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
				WELL #: 1	RRCID -> 269256	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5228	-	5250
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
CABEZA CREEK (COOK MTN.) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				14433 050 612414	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 22	RRCID -> 071798	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A		
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5	N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)				14433 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS UNIT				WELL #: 42	RRCID -> 074258	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 5022	-	5026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
ELS				WELL #: 1 C	RRCID -> 219274	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 5214	PERF. 4438	-	4445
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		36
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		36
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		36
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		36
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS				WELL #: 55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539	-	4549
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54 5	N	20		101
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54 5	N	20		121
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54 5	N	5		126
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54 5	N	5		131
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	55 5	N	4		135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
PETTUS UNIT				WELL #: 44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293	-	4300
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	Y	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	Y	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	Y	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	Y	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS UNIT				WELL #: 52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7322	-	7334
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	Y	-0-		11
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	Y	-0-		11
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	Y	-0-		11
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	Y	-0-		11
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	Y	-0-		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
PETTUS UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 190661	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 7358	-	7374
10	155 X	58	-0-	-97	-0-	58 5	Y	-0-		14
11	300 X	58	-0-	-242	-0-	58 5	Y	-0-		14
12	310 X	58	-0-	-252	-0-	58 5	Y	-0-		14
01	217 X	58	-0-	-159	-0-	58 5	Y	-0-		14
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 5	Y	-0-		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	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	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PETTUS UNIT				WELL #:	54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7482	-	7492	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)				14433 585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	142482	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	7828	-	7836	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CABEZA CREEK (YEGUA)				14433 900	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
ELS				WELL #:	1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	4669	-	4674	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				136
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				136
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				136
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	4584	-	4588	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5				N	-0-				-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5				N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5				N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5				N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PETTUS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	077405	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	4387	-	4396	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5				N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5				N	-0-				-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5				N	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5				N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)														CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																	
PETTUS UNIT																	
				WELL #:	14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT										
				WELL #:	612414												
				WELL #:	54	RRCID -> 187979	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 14700		PERF. 4625	- 4634						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CABEZA CREEK (8060)														CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																	
PETTUS																	
				WELL #:	14433 979	NON-ASSOCIATED	ONE WELL										
				WELL #:	612414												
				WELL #:	51	RRCID -> 192182	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14283		PERF. 8136	- 8146						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)														CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																	
ALBRECHT, ARCO V.																	
				WELL #:	14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL										
				WELL #:	612414												
				WELL #:	1	RRCID -> 119189	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 17936		PERF.10852	- 10875						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	14B2 EXT	863	-0-	863	863	863	863	863	2			N	-0-			55	
02	14B DENY	863	-0-	863	863	1726	1726	863	2			N	-0-			55	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55	
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)														CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																	
REED, S. H.																	
				WELL #:	14438 440	ASSOCIATED	49B										
				WELL #:	612414												
				WELL #:	1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8368	- 8388						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
BEV-ZAN																	
				WELL #:	1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 16500		PERF. 8560	- 8572						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)														CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																	
REED, S. H.																	
				WELL #:	14438 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL										
				WELL #:	612414												
				WELL #:	3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4527	- 4536						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)				14438 605	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
APEX ENERGY, INC.				027424											
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD				WELL #:	2	RRCID -> 044420		COMPL. DATE 07/15/1968		TOTAL DEPTH 8462		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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
REED, T. M.				WELL #:	1	RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406		PERF. N/A			
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		1241	2		N	-0-			35
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	2		N	-0-			35
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	2		N	-0-			35
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-		982	2		N	-0-			35
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-		820	2		N	-0-			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
BEV-ZAN				WELL #:	2	RRCID -> 229791		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7694 - 7720			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926											
REED, D. M.				WELL #:	2	RRCID -> 001092		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8070 - 8110			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)				14438 935	ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
REED, S. H.				WELL #:	3	RRCID -> 147496		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4740 - 4767			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
CACTUS (FRIO MASSIVE)				14475 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095											
ROCHE				WELL #:	4R	RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7673 - 7675			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON) FINALY RESOURCES LLC ROCHE				14475 375 268323 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175285		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/1999		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964						
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
10	14B DENY	120	-0-	120	920	120	1			N	-0-					14
11	14B DENY	110	-0-	110	1030	110	1			N	-0-					14
12	14B DENY	120	-0-	120	1150	120	1			N	-0-					14
01	14B DENY	110	-0-	110	1260	110	1			N	-0-					14
02	14B DENY	120	-0-	120	1380	120	1			N	-0-					14
03	14B DENY	110	-0-	110	1490	110	1			N	-0-					14
CADENCE RELIANCE (WILCOX) FAULCONER ENERGY, LLC HARPER				14546 475 263648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 212495		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2005		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE				681327 WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2005		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST				14551 300 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 251222		ONE WELL COMPL. DATE 06/27/2009		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2				14553 375 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181122		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2000		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAESAR, E. (5800) EQUIPMENT HOT LINE ASHLAND-EBERSTADT				14581 500 253311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELL #: A 1				RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5827		- 5833					
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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
CAESAR, N. (PETTUS) ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT				14582 500 022499		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
WELL #:				RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3098		- 3102					
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	16	7			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/06/2017													
EBERSTADT				WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3110		- 3114			
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	53	7			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/05/2016													
EBERSTADT				WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3199		- 3203			
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	16	7			-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/08/2017													
CAESAR, SOUTH (MASSIVE) STONE TRUCKING COMPANY, INC. BYLES, J. C. "A" ET AL				14583 300 823776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #: 1				RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828		- 6834					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)														14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.														093620									
EBERSTADT														WELL #: 1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9656 - 9753	
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						
10	496 N	488	-0-	-8	-0-		488	2			N	-0-					80						
11	480 N	257	-0-	-223	-0-		257	2			N	-0-					80						
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-					80						
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-					80						
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-					80						
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-					80						
PETROVYBE OPCO LLC														101779									
SCHRADER UNIT														WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788	
10	3100 N	1997	-0-	-1103	2712		308	1	1610	2	Y	72	79	1			20						
							79	9															
11	3000 N	1738	-0-	-1262	1450		204	1	1487	2	Y	43					63						
							47	9															
12	3095 N	1645	-0-	-1450	-0-		165	1	1417	2	Y	57	85	1			35						
							63	9															
01	1984 N	1925	-0-	-59	-0-		174	1	1711	2	Y	36					71						
							40	9															
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		283	1	1418	2	Y	77					148						
							85	9															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					148						
SCHRADER-DAHL G.U.														WELL #: 2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850	
10	DLQ G-10	3231	-0-	3231	10111		519	1	2712	2	Y	-0-					1						
11	13495 X	3384	-0-	-10111	-0-		409	1	2975	2	Y	-0-					1						
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		329	1	2836	2	Y	-0-	1	7			-0-						
01	3565 X	3321	-0-	-244	-0-		306	1	3015	2	Y	-0-					-0-						
02	3164 X	3143	-0-	-21	-0-		524	1	2619	2	Y	-0-					-0-						
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						Y	NO RPT					-0-						
CLAY, NONA														WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9725 - 9734	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15						
CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)														14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
PETROVYBE OPCO LLC														101779									
SCHRADER-DAHL UNIT														WELL #: 1ST		RRCID -> 189912		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-						

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					42
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					42
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					42
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					42
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					42
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

ASHLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	125	1	2300	2	N	146	99	1			89
11	2280 N	1963	-0-	-317	-0-	161	9	1748	2	N	96	165	1			20
12	2325 N	1935	-0-	-390	-0-	109	1	1556	2	N	180	156	1			44
01	3100 N	3196	-0-	96	96	106	9	2728	2	N	174					218
02	2783 N	2687	-0-	-96	-0-	181	1	2031	2	N	137	160	1			195
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	198	9			N	NO RPT					195

CAESAR, SOUTH (9600)														
PETROVYBE OPCO LLC														
HILL - ROSE GAS UNIT														
				//CONT.//	14583	979	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	101779						CNTY: BEE			
				WELL #:	1		RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9472 -	9524
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	DLQ	G-10	6845	-0-	6845	20280	648	1	6101	2	Y		87	133
11		27012 X	6732	-0-	-20280	-0-	96	9						
12		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	389	1	6234	2	Y		99	45
01		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	109	9					187	1
02		6272 X	5764	-0-	-508	-0-	645	1	5550	2	Y		70	38
03		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	77	9						
							648	1	6390	2	Y		108	45
							119	9					101	1
							1132	1	4549	2	Y		75	120
							83	9						
											Y	NO RPT		120
HILL-ROSE GAS UNIT														
				WELL #:	2	T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9462 -	9504
10	DLQ	G-10	185	-0-	185	538	10	1	175	2	Y		-0-	-0-
11		714 N	176	-0-	-538	-0-	10	1	166	2	Y		-0-	-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y		-0-	-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y		-0-	-0-
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	28	1	114	2	Y		-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)														
SWOPE CORP.														
WELDER, JANE														
				WELL #:	1		RRCID ->	132081	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4105 -	4108
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT		-0-
WALLIS ENERGY, INC.														
CAMERON														
				WELL #:	1		RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 4021 -	4045
10	3689	#	3383	-0-	-306	-0-	3383	1			N	-0-		-0-
11	3570	#	2422	-0-	-1148	-0-	2422	2			N	-0-		-0-
12	3565	#	3201	-0-	-364	-0-	3201	1			N	-0-		-0-
01	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	2801	1			N	-0-		-0-
02	3052	#	2150	-0-	-902	-0-	2150	1			N	-0-		-0-
03	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		-0-
CAMPBELL CREEK (8450)														
MASCOT OIL COMPANY														
PAVLISKA														
				WELL #:	1		RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF. 8438 -	8445
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAMPBELL CREEK (9300)										15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC										489670											
BTK										WELL #:		2		RRCID -> 288493		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 9337 - 9409	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*10	1117	N		1117	-0-	-0-		-0-	1082	2	35	9	N		32					32	
*11	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					32	
*12	78	N		78	-0-	-0-		-0-	75	2	3	9	N		3					35	
*01	1542	N		1542	-0-	-0-		-0-	1530	2	12	9	N		11					46	
*02	2800	N		5154	-0-	2354		2354	5133	2	21	9	N		19		50	1		15	
03	3100	N		2364	-0-	-736		1618	2334	2	30	9	N		27					42	
MASCOT OIL COMPANY										531355											
KAHANEK, WM. D., ET AL										WELL #:				RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9268 - 9456	
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					79	
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					79	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					79	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					79	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					79	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					79	
PLUGGED AND ABANDONED										08/19/2019											
BELICEK										WELL #:		1		RRCID -> 213441		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9588 - 9660	
10	2604	X		-0-	-0-	-2604		-0-					N		13					252	
11	2790	X		-0-	-0-	-118		-0-	2650	2	22	9	N		20					272	
12	2666	X		-0-	-0-	-1419		-0-	1247	2			N		-0-					272	
01	2077	X		-0-	-0-	-895		-0-	1173	2	9	9	N		8	195	1			85	
02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					85	
03	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					85	
BELICEK										WELL #:		3		RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9592 - 9678	
10	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					232	
11	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					232	
12	44	X		-0-	-0-	-0-		-0-	44	2			N		-0-					232	
01	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					232	
02	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					232	
03	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					232	
RENGER										WELL #:		1		RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9444 - 9566	
10	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					124	
11	164	N		-0-	-0-	-0-		-0-	164	2			N		-0-					124	
12	229	N		-0-	-0-	-0-		-0-	229	2			N		-0-					124	
01	160	N		-0-	-0-	-0-		-0-	160	2			N		-0-					124	
02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					124	
03	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					124	

CAMPBELL CREEK (9700)													15167 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MB ENERGY, LLC													100147														
TECHNIK													WELL #: 5			RRCID -> 271492			COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9630 - 9655		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		2542	X	38	-0-	-0-	-2504	-0-		38	2				N	-0-								59			
11		2460	X	276	-0-	-0-	-2184	-0-		223	2			53	9	N	48							107			
12		2542	X	-0-	-0-	-0-	-2542	-0-							N	-0-								107			
01		775	X	-0-	-0-	-0-	-775	-0-							N	-0-								107			
02		140	X	-0-	-0-	-0-	-140	-0-							N	-0-								107			
03		279	X	-0-	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-								107			
TECHNIK													WELL #: 6			RRCID -> 279465			COMPL. DATE 06/13/2015			TOTAL DEPTH 10191			PERF. 9620 - 10120		
10		15748	X	15167	-0-	-0-	-581	-0-		14862	2			305	9	N	277			191	1			239			
11		14640	X	14176	-0-	-0-	-464	-0-		13894	2			282	9	N	256			375	1			120			
12		16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	-0-		16454	2			372	9	N	338			352	1			106			
01		15159	X	13704	-0-	-0-	-1455	-0-		13414	2			290	9	N	264			179	1			191			
02		14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	-0-		14214	2			436	9	N	396			354	1			233			
03		15159	X	15037	-0-	-0-	-122	-0-		14662	2			375	9	N	341			355	1			219			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC													489670														
BTK													WELL #: 1			RRCID -> 286946			COMPL. DATE 12/12/2018			TOTAL DEPTH 9944			PERF. 9680 - 9700		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								77			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								77			
12		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2				N	-0-								77			
01		1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-		981	2			33	9	N	30							107			
02		291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2					N	-0-			100	1			7			
*03		13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2					N	-0-							7			
BTK													WELL #: 2			RRCID -> 288692			COMPL. DATE 08/05/2021			TOTAL DEPTH 10123			PERF. 9666 - 9707		
*04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*06	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*07	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
*01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
02	SWR	10		5154	-0-	-0-	5154	5154		5133	2			21	9	N	19			50	1			15			
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	5154							N	NO RPT								15			
CANNAN, E. (10300 WILCOX)													15346 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
VISION OIL AND GAS LLC													886198														
KELLER													WELL #: 1			RRCID -> 217085			COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10244 - 10250		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								60			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								60			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								60			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								60			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								60			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								60			

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)										15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.										907320						
KNIGHT RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 221776	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9996	- 10044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	77	-0-	77	212	60	2	17	9	N	15			113		
11	14B2 EXT	116	-0-	116	328	58	1	58	2	N	-0-			113		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	328					N	-0-			113		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	328					N	-0-			113		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	328					N	12			125		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	328					N	31	156	1	-0-		
KNIGHT RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL	DEPTH 11003	PERF. 10235	- 10250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
KNIGHT RANCH										WELL #: 3	RRCID -> 229624	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9994	- 10102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
FOSTER										WELL #: 1	RRCID -> 230267	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 10052	- 10250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
KNIGHT RANCH										WELL #: 6	RRCID -> 240762	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9996	- 10242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
KNIGHT RANCH										WELL #: 7	RRCID -> 244756	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9980	- 10000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
KNIGHT RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 246677	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL	DEPTH 10305	PERF. 8695	- 8735
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.													15534 555 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
WELL #: 6													RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF. 1872	- 1874
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B.													681327 102699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
WELL #: 3													RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) AMRWR, LLC DRUSHEL													15731 476 102699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
WELL #: 1R													RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2931	- 2933
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CARMICHAEL (2700) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MANNING													15731 553 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
WELL #: 1													RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2649	- 2653
10	620 #	157	-0-	-463	-0-	157	3				N	-0-						-0-
11	540 #	88	-0-	-452	-0-	88	3				N	-0-						-0-
12	434 #	75	-0-	-359	-0-	75	3				N	-0-						-0-
01	372 #	37	-0-	-335	-0-	37	3				N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY													16017 500 573226	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
WELL #: 1													RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5314	- 5334
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT						-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
 FRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	258 6	1 9	1122	3	N	5				98
11	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	255 6	1 9	1005	3	N	5				103
12	1248 X	1248	-0-	-0-	B	-0-	250 8	1 9	990	3	N	7				110
01	1269 X	1269	-0-	-0-	B	-0-	265 9	1 9	995	3	N	8				118
02	1291 X	1291	-0-	-0-	B	-0-	270 11	1 9	1010	3	N	10				128
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT				128

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PETROVYBE OPCO LLC 101779
 MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11164 - 11194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1771	-0-	-1329		2595	618 15	1 9	1138	2	Y	14				56
11	3000 N	1738	-0-	-1262		1333	676 1	1 1	1062	2	Y	-0-				56
12	3000 N	1667	-0-	-1333		-0-	169 41	1 9	1457	2	Y	37				93
01	1822 N	1822	-0-	-0-		-0-	166 22	1 9	1634	2	Y	20	76	1		37
02	1624 N	1575	-0-	-49		-0-	697 22	1 9	856	2	Y	20				57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				57

CLAY, NONA 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10528 - 10603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	2442	-0-	-1123		-0-	428 4	1 9	2010	2	N	4				68
11	2355 X	2355	-0-	-0-		-0-	252 2	1 9	2101	2	N	2				70
12	2356 X	2213	-0-	-143		-0-	229 12	1 9	1972	2	N	11				81
01	2449 X	2323	-0-	-126		-0-	213 7	1 9	2103	2	N	6				87
02	2212 X	2166	-0-	-46		-0-	355 8	1 9	1803	2	N	7				94
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449		-0-					N	NO RPT				94

CAUSEY (11,100)			//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
VISION OIL AND GAS LLC					886198										
GREEN, HELEN			WELL #:		1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862	- 10947	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	40
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	40
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	40
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	40
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	40
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	40
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11058	- 11080	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
CEDAR BRUSH (WILCOX)					16543 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
APV MCCAMEY LLC					028617										
SIEVERS			WELL #:		1 U	RRCID ->	132573	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9452	- 9474	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)					16543 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
APV MCCAMEY LLC					028617										
SIEVERS			WELL #:		1 L	RRCID ->	132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9734	- 9818	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
CHAPA, EAST (9500)					16970 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC					000017										
EL PASO NATURAL GAS			WELL #:		1	RRCID ->	140659	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9482	- 9625	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

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

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)				17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HARPER				WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SCHULTZE				WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)				17135 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122											
COLETO CATTLE, LTD, ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 190566		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11590 - 11610					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679
CHARLIE DAUBERT (9700)				17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
MB ENERGY, LLC				100147											
TECHNIK, JULIUS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 121019		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788					
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2				N	-0-			81
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			81
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-			81
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-			81
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-			81
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-			81
CHARLINE (FORNEY)				17240 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415											
GEFFERT GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 225242		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 10958 - 12165					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
LYNE GAS UNIT -A-				WELL #: 3		RRCID -> 101345		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-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-

CHARLINE (FORNEY)		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
LYNE GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 11928		PERF. 9010 - 11470	
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
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4677	2	94	9	N	85	172
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2522	2	57	9	N	52	224
12	2170 X	558	-0-	-1612	-0-	525	2	33	9	N	30	65
01	2170 X	422	-0-	-1748	-0-	422	2			N	-0-	65
02	1960 X	179	-0-	-1781	-0-	144	2	35	9	N	32	97
*03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3843	2	55	9	N	50	147
CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
CHAROLAIS ENERGY, LLC				102927								
STRIKE TWO		WELL #:		1	RRCID -> 179407		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8743 - 8778	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	111
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	34	145
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	761	2	24	9	N	22	121
01	930 N	379	-0-	-551	-0-	365	2	14	9	N	13	134
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	N	4	138
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	138
BASES LOADED		WELL #:		1	RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 8500 - 9400	
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-	62
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	945	2	48	9	N	44	106
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	797	2	76	9	N	69	42
01	744 N	587	-0-	-157	-0-	564	2	23	9	N	21	63
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	778	2	45	9	N	41	104
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	104
CHRISTMAS (12300)				18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12162 - 12300	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12004 - 12489	
10	217 X	86	-0-	-131	-0-	2	1	84	2	N	-0-	73
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	1	74
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	7	81
01	403 X	165	-0-	-238	-0-	3	1	160	2	N	2	83
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	381	2	N	5	88
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	6	1	332	2	N	4	92
POETTER		WELL #:		1	RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009	
10	62 X	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-	22
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	22
12	62 X	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-	22
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	22
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-	22
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-	22

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)														
PETROVYBE OPCO LLC														
SINAST GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496														
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)														
PETROVYBE OPCO LLC														
CLARK GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)														
PETROVYBE OPCO LLC														
LEMMONS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARK GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390														
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			18
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-			18
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-	4	7	14
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	130	3	143	9	N	130	130	1	14
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
SINAST GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
GREEN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

CIRCLE -A- (2600)			18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947												
ROBERTS, REAGAN			WELL #: 1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732		PERF. 2630 - 2634				
M	0	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)			18563 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.			341345												
HANCOCK, D.W.			WELL #: A 4		RRCID -> 100147		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 4747		PERF. 4448 - 4460				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARK (MAGNOLIA)			18592 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC			646852												
CLARK, GARY			WELL #: 1		RRCID -> 198517		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14412 - 14430				
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)			18613 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462												
TERRY-GOTT			WELL #: 1D		RRCID -> 229756		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2408 - 2418				
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2025												
CLARKSON (FRI0 4450)			18635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
BAYOU COMPANY, THE			058858												
SHAY, WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 102931		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4460 - 4462				
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKSON (FRI0 5050)			18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SHAY, MARY AGNES POWER			772650												
FEE			WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5068 - 5074				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)				18749 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.				429659						
MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 259051	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10448	- 12000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	147
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)				18749 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
LYNE, T. J. -A-				WELL #:	15	RRCID -> 107072	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 2930	- 2940
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLAY WEST (WILCOX 10,750)				18749 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 192478	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10660	- 10694
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)				18752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
CLAY WEST A				WELL #:	2	RRCID -> 187006	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7372	- 7400
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
CLAYTON (BLOCK 72 SD.)				18765 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616						
BLOCK 76 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 203533	COMPL. DATE 01/00/1966	TOTAL DEPTH 7855	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 263367	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7564	- 7592
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)			18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616													
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7562 - 7585					
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)			18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616													
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 3532 - 3555					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7802 - 7814					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616															
BLOCK 86 UNIT				WELL #: 2 L				RRCID -> 057692				COMPL. DATE 01/21/1974				TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A			
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	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

HATCHETT, N. P.				WELL #: 3				RRCID -> 061608				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321			
10	3100 X	1545	-0-	-1555	-0-	1539	2	6	9	N		5						123	
11	3000 X	2020	-0-	-980	-0-	2013	2	7	9	N		6						129	
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3233	2	8	9	N		7						136	
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N		-0-						136	
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2822	2	18	9	N		16						152	
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N		NO RPT						152	

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #: 1				RRCID -> 107770				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

SKAGGS BLOCK 84				WELL #: 1				RRCID -> 128170				COMPL. DATE 07/21/1988				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380			
10	4960 X	4287	-0-	-673	-0-	4236	2	51	9	Y		46						124	
11	4800 X	4138	-0-	-662	-0-	4075	2	63	9	Y		57						181	
12	4340 X	4195	-0-	-145	-0-	4144	2	51	9	Y		46						75	
01	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	3993	2	54	9	Y		49						124	
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4039	2	86	9	Y		78						54	
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y		NO RPT						54	

CLAYTON (LULING)				18765 185				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
TETON PETROLEUM CORPORATION				844082															
HERRING "A"				WELL #: 1				RRCID -> 155090				COMPL. DATE 07/13/1995				TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						8	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						8	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						8	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						8	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						8	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						8	
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002																			

CLAYTON (MACKHANK 1)				18765 222				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575															
NICHOLSON				WELL #: 1				RRCID -> 219495				COMPL. DATE 08/18/2005				TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						60	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						60	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019																			

CLAYTON (MASSIVE)				18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616												
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	3-L	RRCID -> 171548	COMPL. DATE 11/05/1998	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 6946	-	6956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT #3				WELL #:	3	RRCID -> 176647	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 6944	-	6948			
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4					4
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5					9
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	14	1			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5					5
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 191444	COMPL. DATE 01/21/1974	TOTAL	DEPTH	8389	PERF. 6922	-	7385			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281627	COMPL. DATE 07/09/2015	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 6937	-	6942			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					32
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					32
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
CLAYTON (QUEEN CITY)				18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
AMPAK OIL COMPANY				020463												
HERRING RANCH				WELL #:	5502	RRCID -> 131543	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL	DEPTH	5694	PERF. 5166	-	5182			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
AMPAK OIL COMPANY				020463												
HERRING RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 217983	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL	DEPTH	5780	PERF. 5267	-	5273			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					35
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					36
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					36
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					37
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLAYTON (SLICK 6450)		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MB ENERGY, LLC		100147									
NELSON 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	291654	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6466 - 6467
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					133
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					133
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					133
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					133
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					133
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					133
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575									
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:			RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6434 - 6444
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019											
KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:			RRCID ->	150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6488 - 6497
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019											
MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:			RRCID ->	153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6492 - 6502
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019											
KENNE EXPLORATION, INC.		456420									
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:			RRCID ->	148323	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6453 - 6463
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008											
CLAYTON (SLICK 6500)		18765 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198181	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6411 - 6417
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2					137
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2					137
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2					137
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2					137
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2					137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						137

CLAYTON (WILCOX 7360)			18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616																
BLOCK 76 UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7322 - 7350								
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLOCK 76 UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7364 - 7392								
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y		4						4	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y		5					9		
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y		4	13	1			-0-		
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y		5					5		
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	Y		8	13	1			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
BLOCK 85 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441								
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y		4					4		
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y		5					9		
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y		4	13	1			-0-		
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y		5					5		
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	566	2	12	9	Y		11	16	1			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
BLOCK 75 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369								
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N		-0-					69		
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N		-0-					69		
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N		-0-					69		
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N		5					74		
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N		12					86		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					86		
BLOCK 75 UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7287 - 7321								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)			18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MOORINGSPOET ENERGY PROD. CO.			582539																
HERRING RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7372 - 7412								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					65		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					65		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					65		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					65		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					65		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					65		
PLUGGED AND ABANDONED			09/26/1994																

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)///CONT.//				18765 962	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MOORINGS/PORT ENERGY PROD. CO. //CONT.//				582539												
HERRING RANCH BLOCK 55				WELL #:	RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7338	-	7376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED				09/29/1994												
CLAYTON (950)				18765 962	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
MACERO MINERALS, INC.				520265												
HARRIS-SKAGGS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 099341	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH	1005	PERF. 945	-	949				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)				18770 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WARRIOR OPERATING GROUP LLC				102156												
UNLIMITED RESOURCES				WELL #:	2	RRCID -> 265264	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5909	-	5939				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
2 D OIL & GAS LLC				953828												
WOOD				WELL #:	1D	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 4430	-	4440				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)				18771 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575												
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #:		RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5074	-	5163				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
PLUGGED AND ABANDONED				06/13/2019												

CLIP (FRIO UPPER)			19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
J&G OIL & GAS			427635													
GAYLE, B. B.			WELL #: 10		RRCID -> 145202		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2414 - 2420					
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLIP (VICKSBURG, LOWER)			19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AMRWR, LLC			102699													
B. B. GAYLE			WELL #: 14 T		RRCID -> 242789		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3776 - 3788					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLIP (3580)			19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AMRWR, LLC			102699													
B. B. GAYLE			WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3613 - 3615					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLOETER (7300)			19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.			022548													
SANGER HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 100913		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7367 - 7371					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)			19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY			020463													
SCHMELTZER-JOHNS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 139246		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 1405 - 1412					
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTA CREEK (1450) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN													19557 235 659826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
													WELL #:		8	RRCID -> 166256		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 2840 - 3230		
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						
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
COLETTA CREEK (2100) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN													19557 282 659826		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
													WELL #:		9	RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
MUELLER													WELL #:		1	RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2101 - 2112		
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-			951	2		N	-0-					-0-						
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-			804	2		N	-0-					-0-						
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-			767	2		N	-0-					-0-						
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-			586	2		N	-0-					-0-						
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-			539	2		N	-0-					-0-						
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-			547	2		N	-0-					-0-						
COLETTA CREEK (2300) PETRA OLEUM CORP. TERRELL, ETTA C.													19557 290 659826		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
													WELL #:		4	RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2274 - 2274		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
PRIBYL													WELL #:		12	RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2414 - 2420		
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			1009	2		N	-0-					-0-						
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-			822	2		N	-0-					-0-						
12		868 N	737	-0-	-131	-0-			737	2		N	-0-					-0-						
01		1023 N	654	-0-	-369	-0-			654	2		N	-0-					-0-						
02		756 N	738	-0-	-18	-0-			738	2		N	-0-					-0-						
03		744 N	712	-0-	-32	-0-			712	2		N	-0-					-0-						
COLETTA CREEK (2350) PETRA OLEUM CORP. PRIBYL													19557 329 659826		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
													WELL #:		10	RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2454 - 2460		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

COLETTTO CREEK (2350)		//CONT.//		19557 329	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826										
TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH		2941	PERF. 2310 - 2318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
COLETTTO CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL -B-				WELL #:	7	RRCID -> 200071		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH		4812	PERF. 2543 - 2545	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLETTTO CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL A				WELL #:	6	RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH		4832	PERF. 4585 - 4589	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRELL, ETTA E				WELL #:	16	RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH		4846	PERF. 4518 - 4520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLETTTO CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463										
PEREZ				WELL #:	1	RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 2923 - 2926	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLETTTO CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566										
BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		4965	PERF. 2995 - 3002	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (3030) //CONT.// 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. //CONT.// 470566														
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 293266 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
AMPAK OIL COMPANY 020463														
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2026														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376														
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
COLETTA CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
AMPAK OIL COMPANY 020463														
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
BLACK BELT OPERATING, LLC 100935														
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820														
10	9052 #	8075	-0-	-977	-0-	8068	2	7	9	N	6			118
11	8760 #	8724	-0-	-36	-0-	8715	2	9	9	N	8			126
12	9052 #	8256	-0-	-796	-0-	8247	2	9	9	N	8			134
01	8784 R	8784	-0-	-0-	-0-	8783	2	1	9	N	1			135
02	8148 #	6998	-0-	-1150	-0-	6994	2	4	9	N	4	115	1	24
03	9021 #	8228	-0-	-793	-0-	8224	2	4	9	N	4			28

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)										19651 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797							
WALTER DIETZEL										WELL #: 0001		RRCID -> 258242		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770	
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
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
*08		235 N	108	-0-	-127	-0-	108	2			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 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-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)										19651 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797							
G.B.R.A.										WELL #: 2		RRCID -> 233589		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-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 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-

COLLIER (4000)										19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.										424737							
ROBINSON										WELL #: 2		RRCID -> 207812		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE)										19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548							
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 T		RRCID -> 119642		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1050)										19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY										020463							
PEREZ										WELL #: 2		RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		17 N	17	-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-

COLOGNE (1400)				19744 299		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION				069458														
SALINAS, J.				WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413						
M	ALLOW	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
COLOGNE (1600)				19744 391		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971														
REEVES, C. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1660 - 1666						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
COLOGNE (1950)				19744 460		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
EXPRESS OIL CO.				257068														
GORDON, GEORGE E.				WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1934 - 1936						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
COLOGNE (2800)				19744 621		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463														
MIZE, R. N.				WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094		PERF. 2610 - 2630						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0 K	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-	
COLOGNE (2870)				19744 623		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION				069458														
SALINAS, J.				WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 2874 - 2876						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971														
REEVES, C. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	

COLOGNE (3890)				19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
AMPAK OIL COMPANY				020463																
MICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		8 N		8	-0-	-0- B	-0-			8 2			N	-0-					-0-	
11		1 N		1	-0-	-0- B	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01		18 N		18	-0-	-0- B	-0-			18 2			N	-0-					-0-	
02		1 N		1	-0-	-0- B	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (4000)				19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
BIG LAKE CORPORATION				069458																
SALINAS, J.				WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (4040)				19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
AMPAK OIL COMPANY				020463																
MICHAEL				WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026								
10	11 N		11	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-					-0-	
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	42 N		42	-0-	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-					-0-	
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BIG LAKE CORPORATION				069458																
SALINAS, J.				WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (4100)				19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
BIG LAKE CORPORATION				069458																
SALINAS, J.				WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4103 - 4106								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 103

COLOGNE (4300)				19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
CAROTHERS				WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436									
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	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (4600)				19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376															
JOSHUA				WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COLOGNE (4700)				19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
MICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 240555		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715									
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (4800)				19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PREMIER MINERALS, INC.				676033															
EARP				WELL #: 1		RRCID -> 206436		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (4950)				19744 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
STRATA OPERATING, INC.				825445															
WILLIAMS-BUCHHOLZ				WELL #: 1		RRCID -> 284236		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020																			

COLOMA CREEK, NORTH (7600)										19766 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC										189894						
HAHN, O. F.										WELL #: 1	RRCID -> 061398	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 9139	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8300)										19766 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
HAHN, OSCAR										342858						
HAHN, O.F.										WELL #: 3 U	RRCID -> 072874	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8400)										19766 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC										189894						
HAHN, O.F.										WELL #: 3 L	RRCID -> 072875	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONQUISTADOR (JANAK SAND)										20186 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
SEDONA OIL & GAS CORP.										763152						
KURTZ										WELL #: 1	RRCID -> 255395	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 11130	PERF.10898 - 10913		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
CONQUISTADOR (SHORT SAND)										20186 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC										870354						
EVANS										WELL #: 1	RRCID -> 287006	COMPL. DATE 06/01/2019	TOTAL DEPTH 11593	PERF.10616 - 10668		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)										20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
PREWITT										WELL #: 2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10664 - 10828	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ABRAMEIT										WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10665 - 10680	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COOK (9730)										20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
THUNDERBIRD ENERGY, INC.										858360									
WHITE										WELL #: 2		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013		PERF. 9796 - 9798	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/21/2000									
COOK, S. (WILCOX, L.O. 10,850)										20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
JAYBIRD RESOURCES, LLC										430431									
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2										WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247	
COQUAT (MASSIVE SERIES)										20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
MEIDER SU										WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8206 - 8216	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-					44	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-					44	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-					44	
01	5	N	-0-	-0-	-0-	-5						N	-0-					44	
*02	5	N	-0-	-0-	-0-	-5						N	-0-					44	
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-					44	

COQUAT (LULING) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CASA UNIT				20539 201 681327 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1D		ONE WELL RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7730 - 9899		CNTY: LIVE OAK					
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
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MEIDER GAS UNIT				20539 258 681327 WELL #:		NON-ASSOCIATED 2		CAPACITY RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10364 - 10390		CNTY: LIVE OAK					
10	10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					27
11	11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					27
12	12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					27
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					27
*02	*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					27
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					27
MEIDER G. U.				WELL #:		4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10266 - 10342							
10	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					24
11	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					24
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					24
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					24
*02	*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					24
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					24
MEIDER SU				WELL #:		1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10254 - 10354							
10	10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1					N		-0-					179
11	11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1					N		-0-					179
12	12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1					N		-0-					179
01	01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-							N		-0-					179
*02	*02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-							N		-0-					179
03	03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1					N		-0-					179
MEIDER GAS UNIT				WELL #:		7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10572							
10	10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					42
11	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					42
12	12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					42
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					42
*02	*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					42
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					42
COQUAT (SLICK) MAGNUM PRODUCING, LP MEIDER				20539 333 521516 WELL #:		NON-ASSOCIATED 101		ONE WELL RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7478 - 7488		CNTY: LIVE OAK					
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-

COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852														
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									42
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									42
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									42
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									42
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									42
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									42
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585							
10		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-				49
11		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-				49
12		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-				49
01		8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				49
*02		8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				49
03		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-				49
COQUAT (11,300)				20539 760	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690							
10		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				72
11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				72
12		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				72
01		7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				72
*02		7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				72
03		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				72
COQUAT (12700)				20539 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC				646852												
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GILLETT		WELL #:		1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12423 - 12447		
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
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1		N	-0-			172
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1		N	-0-			172
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1		N	-0-			172
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			172
*02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			172
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1		N	-0-			172
GILLETT		WELL #:		2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12867		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWISHER		WELL #:		1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915		PERF.10558 - 12590		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
AMRWR, LLC		102699												
DRUSHEL, S.G.		WELL #:		5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2595 - 2600		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
P&B PETROLEUM LLC		630656												
DRUSHELL, S. G. -A- O/A		WELL #:		3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2655 - 2668		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC		630656												
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247		PERF. 2622 - 2624		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812

CORDELE (1750 PINHEAD) 1836 ENERGY LLC YAUSSI -B-				20585 450 623407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
				WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1770 - 1780								
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-				914236 WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 1710 - 1716								
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRUSHEL -B-				WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 1736 - 1742								
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE (2550) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL -A-				20585 560 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
				WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2550 - 2556								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-				914236 WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2550 - 2556								
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE (2600) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL S.G. -A-				20585 594 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
				WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2601 - 2605								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

CORDELE (2610)			20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
AMRWR, LLC			102699												
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2594 - 2598				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CORDELE (3825)			20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3823 - 3827				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CORDELE (3980)			20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
AMRWR, LLC			102699												
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3980 - 3985				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
STONE EDGE ENERGY, LLC			823552												
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CORDELE (4600)			20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL			WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4426 - 4429				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CORDELE, EAST (2800)				20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
VAQUERO OPERATING				882776																
WEARDEN BFE				WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 2798 - 2801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
CORDELE, EAST (2900)				20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030																
PRESSLY, EDMONIA				WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 2947 - 2951								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	664							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	664							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	664							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	664							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	664							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	664							N	NO RPT					-0-	
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2980 - 3060								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)				20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030																
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3051 - 3056								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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-	
PRESSLY				WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
10	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)				20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
P&B PETROLEUM LLC				630656																
DRUSHEL, S.G.				WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3030 - 3032								
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CORDELE, W. (CLONE)			20593 090			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
1836 ENERGY LLC			623407																
YAUSSI "A"			WELL #: 6			RRCID -> 141055			COMPL. DATE 09/27/1991			TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
911 CLAIMS CORP			914236																
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 C			RRCID -> 130671			COMPL. DATE 03/31/1989			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456							
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE, WEST (HERETIC)			20593 175			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055																
PRESSLY			WELL #: 1			RRCID -> 295646			COMPL. DATE 07/21/2023			TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE, W. (JOANNE)			20593 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055																
KALLUS			WELL #: 1			RRCID -> 288294			COMPL. DATE 04/04/2020			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
CORDELE, WEST (JOE)			20593 224			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
1836 ENERGY LLC			623407																
YAUSSI			WELL #: B 20			RRCID -> 159960			COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE, WEST (STRAY 3000)															20593 704					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC															102699																			
YAUSSI B															WELL #: 19					RRCID -> 161316					COMPL. DATE 12/05/1996					TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
CORDELE, WEST (TIGER)															20593 736					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
911 CLAIMS CORP															914236																			
DRUSHEL -B-															WELL #: 6					RRCID -> 001407					COMPL. DATE 01/29/1955					TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602				
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)															20593 768					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC															630656																			
DRUSHEL, S. G. "A"															WELL #: 16					RRCID -> 138315					COMPL. DATE 03/19/1991					TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)															20593 800					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC															623407																			
YAUSSI "A"															WELL #: 7					RRCID -> 139806					COMPL. DATE 09/27/1991					TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
911 CLAIMS CORP															914236																			
DRUSHEL -B-															WELL #: 7 T					RRCID -> 130672					COMPL. DATE 03/31/1989					TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372				
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																

CORDELE, WEST (2600)				20593 920	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC				102699													
GRAHAM				WELL #:	1	RRCID ->	175657	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2636	-	2639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CORDELE, W. (3730)				20593 970	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
OXBOW EP LLC				102737													
YAUSSEI B SWD				WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773	-	3800		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)				20593 990	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030													
PRESSLEY, EDMONIA				WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4237	-	4244		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRESSLY, EDMONIA				WELL #:	14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	3057	-	3061		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSDEN (Z-12)				20870 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198													
PETERSON				WELL #:	1	RRCID ->	240418	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9805	-	9958		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	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
WELDERXP LTD.				907320													
PAGE, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9716	-	9724		
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-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)			20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208															
PAGE, C. E.			WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3593 - 3595							
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
COSDEN, WEST (MACKHANK)			20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE									
WELDERXP LTD.			907320															
PAGE UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 7460 - 7484							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)			20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
STARK PETROLEUM			815164															
DUGAT, LENA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3252 - 3257							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004																		
WELDERXP LTD.			907320															
PAGE			WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2701 - 2706							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
COSDEN, WEST (WILCOX 7800)			20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414															
GREEN, E. E.			WELL #: 2		RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 2120 - 2127							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)										20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.										907320									
FREELAND, J. M.										WELL #:		9 L	RRCID -> 037711	COMPL. DATE 07/22/1965	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8360	-	8366
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)										20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PETROVYBE OPCO LLC										101779									
HILL-ROSE GAS UNIT										WELL #:		2 C	RRCID -> 216255	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9183	-	9205
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-7351					Y	NO RPT					-0-	

RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336									
J. C. BYLES UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 210314	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9152	-	9167
10		0 W	343	-0-	343	B	8454	337	2	6	9	N	5					40	
11		0 W	344	-0-	344	B	8798	337	2	7	9	N	6					46	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	B	8798					N	26	72	1			-0-	
01		0 W	280	-0-	280	B	9078	273	2	7	9	N	6					6	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	9078					N	5					11	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	9078					N	NO RPT					11	

J.C. BYLES UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 217810	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9143	-	9168
10	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1799	2	17	9	N	15					67	
11	1800	N	1645	-0-	-155	B	-0-	1619	2	26	9	N	24					91	
12	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	9	9	N	8	72	1			27	
01	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	13	9	N	12					39	
02	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	11	9	N	10					49	
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					49	

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)										21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085									
PEDERNALES										WELL #:		1	RRCID -> 193766	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	10833	PERF. 10440	-	10498
10	1581	N	1257	-0-	-324		-0-	1092	2	165	9	N	150	188	1			115	
11	1214	N	1214	-0-	-0-		-0-	1018	2	196	9	N	178	184	1			109	
12	1333	N	1176	-0-	-157		-0-	1088	2	88	9	N	80					189	
01	1271	N	1240	-0-	-31		-0-	1146	2	94	9	N	85	174	1			100	
02	1346	N	1346	-0-	-0-		-0-	1140	2	206	9	N	187	172	1			115	
03	1354	N	1354	-0-	-0-		-0-	1323	2	31	9	N	28					143	

PEDERNALES UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 193769	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 10430	-	10456
10	930	N	837	-0-	-93		-0-	803	2	34	9	N	31					165	
11	850	N	850	-0-	-0-		-0-	818	2	32	9	N	29	175	1			19	
12	930	N	844	-0-	-86		-0-	818	2	26	9	N	24					43	
01	837	N	698	-0-	-139		-0-	670	2	28	9	N	25					68	
02	841	N	841	-0-	-0-		-0-	812	2	29	9	N	26					94	
03	1004	N	1004	-0-	-0-		-0-	971	2	33	9	N	30					124	

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 5					RRCID -> 145447					COMPL. DATE 03/13/2010				
TOTAL DEPTH 5412					PERF. 3400 - 3471					CNTY: DE WITT				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
COLLINS, MICHAEL														
WELL #: 1					RRCID -> 231805					COMPL. DATE 10/13/2007				
TOTAL DEPTH 3126					PERF. 2968 - 2976					CNTY: DE WITT				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT		-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 1 U					RRCID -> 042458					COMPL. DATE 08/09/1967				
TOTAL DEPTH 7664					PERF. N/A					CNTY: DE WITT				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)														
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.														
KRUEGER UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 149162					COMPL. DATE 03/01/1994				
TOTAL DEPTH 14100					PERF. 12859 - 13082					CNTY: DE WITT				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
COUSIN (4100)														
PITCHFORK OIL & GAS, INC.														
GEO-GOLDENROD														
WELL #: 04					RRCID -> 202573					COMPL. DATE 12/01/2003				
TOTAL DEPTH 4500					PERF. 4138 - 4142					CNTY: JACKSON				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

COY CITY (7800 -D-)			21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES									
LOVACA GATHERING COMPANY			509750															
COY CITY GAS UNIT 0/A			WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7792 - 7834							
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)			21477 240		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC			100396															
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854							
10	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	539	1	2157	3	Y	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	439	1	1680	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	439	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	4194	X	4194	-0-	-0-	B	-0-	445	1	3749	3	Y	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	B	-0-	345	1	4026	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)			21477 250		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC			100396															
CRANDALL, RUBY			WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
STOVALL			WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
SARTWELLE			WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)															21477 475	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC															100396																
STOVALL															WELL #:	1	RRCID -> 200146					COMPL. DATE 06/13/2003					TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412				
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	BALANCE										
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150										
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150										
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150										
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150										
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150										
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150										
CRANDALL, RUBIE															WELL #:	3	RRCID -> 206762					COMPL. DATE 12/08/2014					TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910				
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
STOVALL															WELL #:	3	RRCID -> 221466					COMPL. DATE 07/17/2006					TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10										
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10										
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10										
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10										
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10										
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10										
CRANDALL, RUBIE															WELL #:	2	RRCID -> 269032					COMPL. DATE 08/10/2012					TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189				
10	55	N		55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-				50										
11	43	N		43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-				50										
12	10	N		10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	3	Y	-0-				50										
01	86	N		86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-				50										
02	89	N		89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-				50										
03	10	N		NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50										
CRASS (5500)															21559 500	ASSOCIATED					49B					CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC															100344																
ROCHE HEIRS															WELL #:	1	RRCID -> 299026					COMPL. DATE 02/12/2025					TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5465 - 5468				
10	5270	#		-0-	-0-	-5270	-0-									N	3				102										
11	5100	#		-0-	-0-	-5100	-0-									N	-0-				102										
12	5022	#		-0-	-0-	-5022	-0-									N	-0-				102										
01	1271	#		-0-	-0-	-1271	-0-									N	-0-				102										
02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				102										
03	0	#		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				102										
DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)															22834 426	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD.															907320																
ENCINA															WELL #:	1	RRCID -> 201724					COMPL. DATE 02/03/2004					TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214				
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				334										
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				334										
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				334										
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				334										
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				334										
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				334										

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)														
WELDERXP LTD.														
ENCINA														
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186														
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINA														
WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
DALLAS HUSKY, NE. (HET)														
WELDERXP LTD.														
GOLIAD NAVAL AIR STATION														
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)														
WELDERXP LTD.														
WALSTON-PETTUS														
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	92	1	118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			158
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124					N	35	94	1	99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	94	1	31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			66
DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)														
WELDERXP LTD.														
CLIFF FROMME														
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
WALSTON-PETTUS A														
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	92	1	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			90
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124					N	35	94	1	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	94	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			44

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320														
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330														
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743														
10	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	1577	3	51	9	N	46			97
*11	1830 N	1401	-0-	-429	-0-	1346	3	55	9	N	50	1	1	146
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1730	3	55	9	N	50	2	1	194
*01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1561	3	68	9	N	62	191	1	65
*02	1372 N	1137	-0-	-235	-0-	1113	3	24	9	N	22	3	1	84
03	1891 N	1559	-0-	-332	-0-	1559	3			N	-0-			84
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1048	3	76	9	N	69	190	1	61
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1005	3	81	9	N	74	2	1	133
*12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	884	3	87	9	N	79	2	1	210
*01	1116 N	853	-0-	-263	-0-	767	3	86	9	N	78	185	1	103
*02	1008 N	708	-0-	-300	-0-	668	3	40	9	N	36			139
03	1023 N	730	-0-	-293	-0-	730	3			N	-0-			139
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
10	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1400	3	125	9	N	114	193	1	136
*11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1195	3	144	9	N	131	191	1	76
*12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1663	3	206	9	N	187	193	1	70
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1801	3	300	9	N	273	173	1	170
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1516	3	128	9	N	116	193	1	93
03	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1721	3	209	9	N	190	190	1	93

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																																																																										
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																																								
MOC C															WELL #: 1H															RRCID -> 268019															COMPL. DATE 03/08/2012															TOTAL DEPTH 13851															PERF.13999 - 18477																																												
M	O				GAS				INJECT. (I)				MONTHLY				CUMU				STATUS				*				*				DISPOSITIONS				*				*				C				COND				*				*				DISPOSITIONS				*				*				EOM																																														
0	ALLOW CODE				PROD				GAS				LIFT(L)				STATUS(CODE)				(-)UNDERAGE				AMT				CODE				AMT				CODE				M				PROD				AMT				CODE				AMT				CODE				BALANCE																																																						
10	434 N				-0-				-0-				-434				-0-																				N				-0-																164																																																														
*11	88 N				88				-0-				-0-				-0-								88				3												N				-0-												164																																																														
*12	323 N				323				-0-				-0-				-0-								323				3												N				-0-												164																																																														
*01	185 N				185				-0-				-0-				-0-								185				3												N				-0-												164																																																														
*02	227 N				227				-0-				-0-				-0-								226				3				1 9				N				1				1 1												164																																																														
03	341 N				200				-0-				-141				-0-								200				3												N				-0-												164																																																														
																														MOC B															WELL #: 1H															RRCID -> 268024															COMPL. DATE 03/28/2012															TOTAL DEPTH 13794															PERF.14094 - 18190														
10	0 X				-0-				-0-				-0-				-0-																				N				-0-																				121																																																										
11	0 X				-0-				-0-				-0-				-0-																				N				-0-																				121																																																										
12	0 X				-0-				-0-				-0-				-0-																				N				-0-																				121																																																										
01	0 X				-0-				-0-				-0-				-0-																				N				-0-																				121																																																										
*02	0 X				-0-				-0-				-0-				-0-																				N				-0-																				121																																																										
03	0 X				-0-				-0-				-0-				-0-																				N				-0-																				121																																																										
																														MOC A															WELL #: 1H															RRCID -> 268536															COMPL. DATE 04/04/2012															TOTAL DEPTH 13630															PERF.13723 - 18494														
10	3100 N				4677				-0-				1577				1659								5				1				2729				3				Y				1766				1463				0				224				1				132																																																						
																									1943				9																																																																																										
*11	3000 N				4834				-0-				1834				3493								5				1				2498				3				Y				2119				1504				0				629				1				118																																																						
																									2331				9																																																																																										
*12	3100 N				6519				-0-				3419				6912								2461				3				4058				9				Y				3689				3028				0				485				1				293																																																						
*01	10409 X				3497				-0-				-6912				-0-								3				1				1495				3				Y				1817				1321				0				599				1				190																																																						
																									1999				9																																																																																										
*02	2157 X				2157				-0-				-0-				-0-								1				1				1010				3				Y				1042				318				0				851				1				63																																																						
																									1146				9																																																																																										
03	2519 X				2519				-0-				-0-				-0-								3				1				1421				3				Y				995				757				0				235				1				66																																																						
																									1095				9																																																																																										
																														GAIDA A-MOC B SA 2															WELL #: 2H															RRCID -> 297876															COMPL. DATE 09/11/2024															TOTAL DEPTH 13779															PERF.13750 - 23019														
10	234918 X				123267				-0-				-111651				-0-								220				1				122986				3				Y				55				55				1								-0-																																																										
																									61				9																																																																																										
*11	183960 X				106982				-0-				-76978				-0-								213				1				106651				3				Y				107				107				1								-0-																																																										
																									118				9																																																																																										
*12	154070 X				103630				-0-				-50440				-0-								103463				3				167				9				Y				152				152				1								-0-																																																										
*01	142693 X				71236				-0-				-71457				-0-								170				1				70862				3				Y				185				11				0				174				1				-0-																																																						
																									204				9																																																																																										
*02	120064 X				74046				-0-				-46018				-0-								112				1				73580				3				Y				322				322				1								-0-																																																										
																									354				9																																																																																										
03	123256 X				94357				-0-				-28899				-0-								182				1				91784				3				Y				2174				1775				0				288				1				111																																																						
																									2391				9																																																																																										
																														MOC A-MOC B SA 3															WELL #: 3H															RRCID -> 297877															COMPL. DATE 09/11/2024															TOTAL DEPTH 13820															PERF.13600 - 22892														
10	135625 X				91555				-0-				-44070				-0-								153				1				86675				3				Y				4297				3703				0				624				1				242																																																						
																									4727				9																																																																																										
*11	126330 X				81359				-0-				-44971				-0-								152				1				76654				3				Y				4139				3806				0				526				1				49																																																						
																									4553				9																																																																																										
*12	103819 X				75978				-0-				-27841				-0-								74823				3				1155				9				Y				1050				843				0				213				1				43																																																						
*01	103819 X				58345				-0-				-45474				-0-								122				1				56374				3				Y				1681				1239				0				368				1				117																																																						
																									1849				9																																																																																										
*02	85120 X				56345				-0-				-28775				-0-								86				1				53439				3				Y				2564				689				0				1848				1				144																																																						
																									2820				9																																																																																										
03	91543 X				68430				-0-				-23113				-0-								133				1				66996				3				Y				1183				967				0				300				1				60																																																						
																									1301				9																																																																																										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408															
MOC A-MOC B SA 5			WELL #: 5H			RRCID -> 297878			COMPL. DATE 09/11/2024			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473						
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
*08	174530 X	59691	-0-	-114839	-0-	97 1979	1	57615	3	Y	1799	1552	0	276	1	56		
09	147090 X	23700	-0-	-123390	-0-	51 3127	1	20522	3	Y	2843	2486	0	246	1	167		
10	107818 X	72699	-0-	-35119	-0-	120 4769	1	67810	3	Y	4335	3901	0	425	1	176		
*11	104340 X	90541	-0-	-13799	-0-	174 3161	1	87206	3	Y	2874	2772	0	275	1	3		
*12	88009 X	74062	-0-	-13947	-0-	73193	3	869	9	Y	790	618	0	146	1	29		
*01	76384 X	55068	-0-	-21316	-0-	116 1294	1	53658	3	Y	1176	836	0	289	1	80		
*02	88536 X	48371	-0-	-40165	-0-	82 1681	1	46608	3	Y	1528	422	0	1107	1	79		
03	93496 X	64700	-0-	-28796	-0-	125 1161	1	63414	3	Y	1055	864	0	217	1	53		
MOC A-MOC B SA 4			WELL #: 4H			RRCID -> 297881			COMPL. DATE 09/11/2024			TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639						
*08	189534 X	58961	-0-	-130573	-0-	96 2647	1	56218	3	Y	2406	2108	0	264	1	77		
09	149160 X	3515	-0-	-145645	-0-	2 2113	1	1400	3	Y	1921	1716	0	181	1	101		
10	128495 X	84	-0-	-128411	-0-	15 22	3	69	9	Y	63	57	0	104	1	3		
*11	97410 X	13828	-0-	-83582	-0-	549 61065	1	13257	3	Y	499	422	0	68	1	12		
*12	88877 X	66237	-0-	-22640	-0-	105 4800	1	5172	9	Y	4702	4401	0	218	1	95		
*01	58962 X	53795	-0-	-5167	-0-	74 2397	1	48890	3	Y	4364	3808	0	482	1	169		
*02	51254 X	51254	-0-	-0-	-0-	117 2734	1	48783	3	Y	2179	508	0	1712	1	128		
03	68293 X	61862	-0-	-6431	-0-		1	59011	3	Y	2485	2035	0	453	1	125		
SOCO ATX LLC			100095			RRCID -> 263753			COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266						
DEWITT COUNTY HWY 87			WELL #: 1															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
EVX OPERATING LLC			101131			RRCID -> 272909			COMPL. DATE 01/15/2015			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355						
CUERO SWD			WELL #: 1															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) FW EAGLE FORD I, LLC STEFANIE UNIT				//CONT.//	24492 500 103899	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT								
				WELL #:	1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	13174	-	17230					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	756 151	1 9	529	3	N	137	186	1						220	
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	740 165	1 9	442	3	N	150	186	1						184	
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	741 95	1 9	452	3	N	86	5	1						265	
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	736 144	1 9	303	3	N	131	189	1						207	
02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	667 124	1 9	242	3	N	113	191	1						129	
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	733 125	1 9	233	3	N	114	2	1						241	

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP MARALDO A403				WELL #:	109333 1	RRCID ->	250474	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL	DEPTH	13102	PERF.	13554	-	16380					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/10/2025																	

BUTLER A-304				WELL #:	2	RRCID ->	259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL	DEPTH	13741	PERF.	14128	-	17650					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	1	RRCID ->	259552	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.	13470	-	17241					
*06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	430 380	1 9	1691	3	N	345	735	1						281	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1521 734	1 9			N	-0-								281	
*08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	1070 1521	1 9	8818	3	N	1383	1112	1						552	
*09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1212 1176	1 9	5638	3	N	1069	1246	1						375	
*10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1173 1059	1 9	4908	3	N	963	935	1						403	
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1054 944	1 9	4598	3	N	858	750	1						511	
*12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1267 846	1 9	3560	3	N	769	924	1						356	
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	1389 734	1 9	2763	3	N	667	380	1						643	
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	393 571	1 9	2925	3	N	519	751	1						411	
*03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	957 1126	1 9	4742	3	N	1024	908	1						527	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106													
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 AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1267 1	502 3	N	45				201
*09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1254 1	753 3	N	213				414
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1306 1	300 3	N	9				423
*11	1770 N	1265	-0-	-505	-0-	1164 1	91 3	N	9				432
12	2325 N	749	-0-	-1576	-0-	749 1		N	-0-				432
*01	1612 N	716	-0-	-896	-0-	716 1		N	-0-				432
*02	1176 N	916	-0-	-260	-0-	907 1	9 9	N	8				440
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 1	2 9	N	2				442
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752													
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	208 3	61 9	N	55				238
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1114 3	304 9	N	276				514
*08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2400 3	485 9	N	441	554 1			401
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	796 3	185 9	N	168				569
*10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1981 3	396 9	N	360	186 1			743
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	764 3	227 9	N	206	369 1			580
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1 1	1387 3	N	228	189 1			619
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	251 9							
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1100 3	265 9	N	241				860
*03	930 N	516	-0-	-414	-0-	1010 3	276 9	N	251	347 1			764
						1 1	493 3	N	20	563 1			221
						22 9							
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733													
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	794 3	113 9	N	103	185 1			428
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				428
*10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-				428
*11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				428
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				428
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				428
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				428
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	187 1			242
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1										RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HARDESTY UNIT A										WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978				
*06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	307	1	2060 3	N	169	184 1		239	
						186	9							
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	333	1	1590 3	N	99			338	
						109	9							
*08	1643 N	1011	-0-	-632	-0-	222	1	678 3	N	101	1 8		438	
						111	9							
09	2520 N	420	-0-	-2100	-0-	402	1	18 9	N	16	372 1		82	
10	2046 N	274	-0-	-1772	-0-	251	1	23 9	N	21	2 8		101	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101	
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			101	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101	
WILD UNIT A										WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			178	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178	
S. WALLIS UNIT A										WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BUTLER UNIT D										WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482				
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-	
KOŁODZIEJCZYK UNIT A										WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200				
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			94	
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			94	
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	1		N	-0-			94	
01	279 X	144	-0-	-135	-0-	143	1	1 9	N	1			95	
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			95	
*03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			95	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096																
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
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1115 149 9	1	895	3	N	135	186	1			299
*09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1041 166 9	1	783	3	N	151					450
*10	2108 N	1736	-0-	-372	-0-	928 139 9	1	669	3	N	126	186	1			390
*11	2100 N	1053	-0-	-1047	-0-	364 86 9	1	603	3	N	78	188	1			280
*12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	715 196 9	1	1163	3	N	178					458
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	777 218 9	1	829	3	N	198					656
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	391 119 9	1	738	3	N	108	561	1			203
*03	2077 N	419	-0-	-1658	-0-	76 55 9	1	288	3	N	50	190	1			63
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570																
*06	4200 X	2385	-0-	-1815	-0-	4 410 9	1	1971	3	N	373	373	0			-0-
07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	58 986 9	1	3816	3	N	896	896	0			-0-
*08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	119 910 9	1	3608	3	N	827	827	0			-0-
*09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	3455 3	3	803	9	N	730	730	0			-0-
*10	4340 X	2144	-0-	-2196	-0-	2138 3	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	4200 X	1677	-0-	-2523	-0-	5 86 9	1	1586	3	N	78	78	0			-0-
*12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	12 333 9	1	4000	3	N	303	303	0			-0-
*01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	179 777 9	1	3922	3	N	706	706	0			-0-
*02	3920 X	2277	-0-	-1643	-0-	136 325 9	1	1816	3	N	295	295	0			-0-
*03	4340 X	1971	-0-	-2369	-0-	171 350 9	1	1450	3	N	318	318	0			-0-
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480																
*08	620 N	536	-0-	-84	-0-	429 51 9	1	56	3	N	46	2	8			219
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	378 58 9	1	138	3	N	53	2	8			270
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	419 1	1	67	9	N	61					331
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	390 1	1	73	9	N	66	2	8			395
*12	589 N	415	-0-	-174	-0-	394 1	1	21	9	N	19	185	1	1	8	228
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	439 1	1	65	9	N	59					287
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	514 1	1	15	9	N	14					301
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	670 1	1	72	9	N	65					366
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	20 1	1446 3	N	39	39 0			-0-
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	43 9	113 1	2177 3	N	132	132 0		-0-
*08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	145 9	91 1	2117 3	N	25	25 0		-0-
*09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	28 9	1 1	464 3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
*12	380 X	380	-0-	-0-	-0-		380 3		N	-0-			-0-
*01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	7 1	389 3	N	4	4 0			-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	4 9							-0-
*03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	126 1			N	-0-			-0-
						424 1			N	-0-			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304													
*06	20370 X	8992	-0-	-11378	-0-	25 1	8421 3	N	496	496 0			-0-
07	19747 X	18151	-0-	-1596	-0-	546 9	4 1	16733 3	N	1285	1285 0		-0-
*08	19747 X	15979	-0-	-3768	-0-	1414 9	35 1	14732 3	N	1102	1102 0		-0-
*09	19110 X	16060	-0-	-3050	-0-	1212 9	65 1	14763 3	N	1120	1120 0		-0-
*10	19561 X	15297	-0-	-4264	-0-	1232 9	80 1	14011 3	N	1096	1096 0		-0-
*11	17580 X	14910	-0-	-2670	-0-	1206 9	43 1	13812 3	N	959	959 0		-0-
*12	18166 X	12472	-0-	-5694	-0-	1055 9	11 1	11492 3	N	881	881 0		-0-
*01	16585 X	10197	-0-	-6388	-0-	969 9	10 1	9359 3	N	753	753 0		-0-
*02	14980 X	10887	-0-	-4093	-0-	828 9	9 1	10119 3	N	690	690 0		-0-
*03	15407 X	6808	-0-	-8599	-0-	759 9	27 1	6260 3	N	474	474 0		-0-
						521 9							-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815													
*06	8550 X	7235	-0-	-1315	-0-	645 1	5266 3	N	1204	1267 1			409
07	8587 X	7407	-0-	-1180	-0-	1324 9	663 1	5432 3	N	1193	1409 1		193
*08	8587 X	7389	-0-	-1198	-0-	1312 9	589 1	5708 3	N	993	924 1		262
*09	8250 X	7129	-0-	-1121	-0-	1092 9	505 1	5311 3	N	1194	1100 1		356
*10	7471 X	5915	-0-	-1556	-0-	1313 9	730 1	4151 3	N	940	919 1		377
*11	7230 X	3634	-0-	-3596	-0-	1034 9	712 1	2299 3	N	566	747 1		196
*12	7409 X	1253	-0-	-6156	-0-	623 9	687 1	398 3	N	153			349
*01	7378 X	926	-0-	-6452	-0-	168 9	615 1	222 3	N	81	181 1		249
*02	6664 X	815	-0-	-5849	-0-	89 9	631 1	121 3	N	57	180 1		126
*03	5921 X	540	-0-	-5381	-0-	63 9	540 1		N	-0-			126

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LACKEY UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026															
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	EOM BALANCE
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	685	1	258	3	N	418	373	1		379
						460	9								
*09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	675	1	639	3	N	472	376	1		475
						519	9								
*10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	723	1	757	3	N	537	565	1		447
						591	9								
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	726	1	727	3	N	510	378	1		579
						561	9								
*12	1891 N	1242	-0-	-649	-0-	652	1	183	3	N	370	361	1		588
						407	9								
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	379	379	1		588
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-				588
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1060	1	485	9	N	441	538	1		491
GOHLKE UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				103
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
FRANZ UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441															
*06	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	9331	3	919	9	N	835	835	0		-0-
07	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	8678	3	949	9	N	863	863	0		-0-
*08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1673	3	195	9	N	177	177	0		-0-
*09	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	7850	3	754	9	N	685	685	0		-0-
*10	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	7919	3	993	9	N	903	903	0		-0-
*11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7032	3	802	9	N	729	729	0		-0-
*12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7614	3	242	9	N	220	220	0		-0-
*01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7013	3	917	9	N	834	834	0		-0-
*02	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	8758	3	823	9	N	748	748	0		-0-
*03	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	6404	3	838	9	N	762	762	0		-0-
BARGMANN TRUST UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561															
*06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	3790	3	923	9	N	839	839	0		-0-
07	6324 X	4728	-0-	-1596	-0-	3789	3	939	9	N	854	854	0		-0-
*08	6324 X	1682	-0-	-4642	-0-	1282	3	400	9	N	364	364	0		-0-
*09	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	7991	3	2651	9	N	2410	2410	0		-0-
*10	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	31714	3	9142	9	N	8311	8311	0		-0-
*11	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	25812	3	7246	9	N	6587	6587	0		-0-
*12	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	16266	3	4093	9	N	3721	3721	0		-0-
*01	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	11410	3	2606	9	N	2369	2369	0		-0-
*02	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	7920	3	1912	9	N	1738	1738	0		-0-
*03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	6238	3	1717	9	N	1561	1561	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068															
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
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	272	3	74	9	N	67	67	0	-0-	
*09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	135	3	39	9	N	35	35	0	-0-	
*10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	342	3	89	9	N	81	81	0	-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	N	74	74	0	-0-	
						81	9								
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889															
*06	420 N	280	-0-	-140	-0-	3	1	209	3	N	62	62	0	-0-	
						68	9								
*07	527 N	204	-0-	-323	-0-	8	1	126	3	N	64	64	0	-0-	
						70	9								
*08	372 N	72	-0-	-300	-0-	66	3	6	9	N	5	5	0	-0-	
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	N	42	42	0	-0-	
						46	9								
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	94	1	196	3	N	78	78	0	-0-	
						86	9								
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	200	1	2	3	N	21	21	0	-0-	
						23	9								
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	249	1	470	3	N	82	82	0	-0-	
						90	9								
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-	
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-	
*03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-	
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13322 - 18612															
*06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	564	1	2648	3	N	381	361	1	320	
						419	9								
*07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	539	1	1023	3	N	163	187	1	295	
						179	9								
*08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-	186	1	109	
*09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-			109	
*10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-			109	
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			109	
*12	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			109	
*01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-			109	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977															
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751															
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					//CONT.//	109333	RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL	DEPTH 13361	PERF.13544	- 17911				
FRANZ UNIT A					WELL #:		2											
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
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
MOTL UNIT A					WELL #:		2	RRCID -> 266843		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL	DEPTH 13281	PERF.13600	- 16654			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
HOOKS NO. 4					WELL #:		4	RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL	DEPTH 13035	PERF.13320	- 17307			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
STANCHOS UNIT A					WELL #:		3	RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13774	- 17975			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GWOSDZ UNIT A					WELL #:		1	RRCID -> 268558		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL	DEPTH 13001	PERF.13201	- 18278			
*06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4668	3	1495	9	N	1359	1359	0				-0-
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4747	3	1870	9	N	1700	1699	0		1 8		-0-
*08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3424	3	558	9	N	507	507	0				-0-
*09	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	34731	3	2533	9	N	2303	2303	0				-0-
*10	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	15354	3	2361	9	N	2146	2146	0				-0-
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	4882	3	1674	9	N	1522	1522	0				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	688	3	221	9	N	201	201	0				-0-
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3009	3	952	9	N	865	865	0				-0-
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2184	3	602	9	N	547	547	0				-0-
HOOKS NO. 2					WELL #:		2	RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL	DEPTH 12865	PERF.13241	- 17769			
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2089	1	547	9	N	497	374	1				435
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1558	1	438	9	N	398	566	1				267
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	1744	1	572	9	N	520	190	1				597
*01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1230	1	198	9	N	180	367	1				410
*02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	1	1	9	N	1						411
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14						425

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-		489	1				248
11	123 X	123	-0-	-0-	-0-		110	1	13	9		260
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							260
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							260
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							260
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							260
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053												
*09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-		27	1	962	3	N	-0-
							151	9				
*10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-		50	1	1056	3	N	-0-
							11	9				
*11	478 X	478	-0-	-0-	-0-		126	1	352	3	N	-0-
*12	657 X	657	-0-	-0-	-0-		85	1	537	3	N	-0-
							35	9				
*01	675 X	675	-0-	-0-	-0-		606	3	69	9	N	-0-
*02	806 X	806	-0-	-0-	-0-		730	3	76	9	N	-0-
*03	842 X	842	-0-	-0-	-0-		755	3	87	9	N	-0-
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560												
*06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-		394	1	2235	3	N	-0-
							532	9				
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		418	1	3295	3	N	-0-
							663	9				
*08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		456	1	3264	3	N	-0-
							690	9				
*09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		450	1	2956	3	N	-0-
							713	9				
*10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		547	1	3063	3	N	-0-
							574	9				
*11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-		606	1	4305	3	N	-0-
							751	9				
*12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-		681	1	4658	3	N	-0-
							895	9				
*01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-		749	1	3606	3	N	-0-
							614	9				
*02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-		514	1	677	3	N	-0-
							228	9				
*03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		845	1	2613	3	N	-0-
							628	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813																
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
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	772	1	1657	3	N	111	365	1			77
						122	9									
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					77
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					77
*11	2340 N	1468	-0-	-872	-0-	152	1	1196	3	N	109					186
						120	9									
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	515	1	452	3	N	221	187	1			220
						243	9									
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	558	1	686	3	N	193					413
						212	9									
*02	1372 N	1167	-0-	-205	-0-	384	1	676	3	N	97	179	1			331
						107	9									
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	533	1	1068	3	N	154					485
						169	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340																
*06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5885	3	226	9	N	205	205	0			-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3605	3	136	9	N	124	124	0			-0-
*08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3214	3	226	9	N	205	205	0			-0-
*09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3607	3	282	9	N	256	256	0			-0-
*10	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	6894	3	330	9	N	300	300	0			-0-
*11	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5861	3	340	9	N	309	309	0			-0-
*12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4450	3	263	9	N	239	239	0			-0-
*01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4486	3	370	9	N	336	336	0			-0-
*02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4148	3	332	9	N	302	302	0			-0-
*03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	3938	3	222	9	N	202	202	0			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262																
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	N		84	84 0			-0-
07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	92 9	408 3	N		149	149 0			-0-
*08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	46 1	974 3	N		208	208 0			-0-
*09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	164 9	838 3	N		203	203 0			-0-
*10	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	63 1	1709 3	N		319	319 0			-0-
*11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	229 9	360 3	N		136	136 0			-0-
*12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	13 1	500 3	N		169	169 0			-0-
*01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	223 9	233 3	N		124	124 0			-0-
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	8 1	667 3	N		189	189 0			-0-
*03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	351 9	1312 3	N		225	225 0			-0-
						14 1								
						150 9								
						42 1								
						186 9								
						36 1								
						136 9								
						22 1								
						208 9								
						30 1								
						248 9								
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
*06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1478 3	351 9	N		319	319 0			-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	4 1	2181 3	N		573	573 0			-0-
						630 9								
*08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1223 3	373 9	N		339	339 0			-0-
*09	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1178 3	570 9	N		518	518 0			-0-
*10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	12 1	809 3	N		436	436 0			-0-
						480 9								
*11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	29 1	834 3	N		476	476 0			-0-
						524 9								
*12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	3 1	750 3	N		442	442 0			-0-
						486 9								
*01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	14 1	514 3	N		331	331 0			-0-
						364 9								
*02	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	4 1	1019 3	N		418	418 0			-0-
						460 9								
*03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1 1	1502 3	N		467	467 0			-0-
						514 9								
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18324														
*06	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	21018 3	2749 9	N		2499	2499 0			-0-
07	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	18766 3	2400 9	N		2182	2182 0			-0-
*08	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	11294 3	1658 9	N		1507	1507 0			-0-
*09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	15427 3	2352 9	N		2138	2137 0	1 8		-0-
*10	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	14289 3	2270 9	N		2064	2064 0			-0-
*11	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	11459 3	1856 9	N		1687	1687 0			-0-
*12	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	10122 3	1680 9	N		1527	1526 0	1 8		-0-
*01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4122 3	750 9	N		682	682 0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1980 N	1407	-0-	-573	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
*07	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	3			N	-0-			-0-
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4	4	0	-0-
*09	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	14	1	1810	3	N	308	308	0	-0-
						339	9							
*11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	N	322	322	0	-0-
						354	9							
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1474	3	N	201	201	0	-0-
						221	9							
*01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1639	3	296	9	N	269	269	0	-0-
*02	1680 N	675	-0-	-1005	-0-	102	1	573	3	N	-0-			-0-
*03	1674 N	24	-0-	-1650	-0-	24	1			N	-0-			-0-

KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
*11	3000 N	54184	-0-	51184	51184	281	1	44164	3	N	8854	8721	0	213
						9739	9					45	8	
*12	3100 N	106290	-0-	103190	154374	1078	1	86778	3	N	16758	16612	0	213
						18434	9					146	8	
*01	3100 N	87429	-0-	84329	238703	910	1	73112	3	N	12188	12188	0	213
						13407	9							
*02	311939 X	73236	-0-	-238703	-0-	613	1	60895	3	N	10662	10662	0	213
						11728	9							
*03	72543 X	72543	-0-	-0-	-0-	516	1	61604	3	N	9475	9475	0	213
						10423	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	1			N	-0-			-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
*04	780 N	391	-0-	-389	-0-	368	1	23	3	N	-0-			43
*05	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	1			N	-0-			43
*06	780 N	336	-0-	-444	-0-	336	1			N	-0-			43
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	565	1	822	3	N	-0-			43
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	396	1	863	3	N	-0-			43
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-			43
*10	806 N	357	-0-	-449	-0-	357	1			N	-0-			43
*11	780 N	221	-0-	-559	-0-	221	1			N	-0-			43
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			43
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			43
*02	196 N	102	-0-	-94	-0-	102	1			N	-0-			43
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			43

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D														
WELL #: 2										RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014		
										TOTAL DEPTH 13071		PERF.13574 - 18548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	366 1	96 9	249 3	N		87			385
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	406 1	86 9	161 3	N		78			463
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	678 1		68 9	N		62			525
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	492 1		67 9	N		61			586
*10	651 N	439	-0-	-212	-0-	407 1		30 3	N		2	347 1		241
						2 9								
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N		-0-			241
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39 1		614 3	N		-0-			241
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	69 1		490 3	N		-0-			241
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	106 1		353 3	N		-0-			241
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	168 1		364 3	N		332			573
						365 9								

S. WALLIS UNIT A										WELL #: 7		RRCID -> 270869		
										COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13173		
										PERF.13586 - 17855				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

S. WALLIS UNIT A										WELL #: 3		RRCID -> 270872		
										COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 13192		
										PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

S. WALLIS UNIT A										WELL #: 5		RRCID -> 270902		
										COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13174		
										PERF.13593 - 17882				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	2739	3	384	9	N	349	186 1		346
07	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2616	3	381	9	N	346	368 1		324
*08	4154 X	2540	-0-	-1614	-0-	2168	3	372	9	N	338	352 1		310
*09	4020 X	2241	-0-	-1779	-0-	1894	3	347	9	N	315	186 1		439
*10	4154 X	2399	-0-	-1755	-0-	2038	3	361	9	N	328	374 1		393
*11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	1	1	3088	3	N	353	566 1		180
						388	9							
*12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3221	3	389	9	N	354	192 1		342
*01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2743	3	358	9	N	325	182 1		485
*02	3248 X	2873	-0-	-375	-0-	2546	3	327	9	N	297	376 1		406
*03	3596 X	3162	-0-	-434	-0-	2	1	2809	3	N	319	187 1		538
						351	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-			141
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-			141
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	668	1	69	9	N	63			204
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	673	1	79	9	N	72			276
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	593	1	79	9	N	72	180 1		168
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	648	1	81	9	N	74			242
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
*06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	279	1	4173	3	N	636	727 1		384
						700	9							
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	313	1	3791	3	N	549	361 1		572
						604	9							
*08	5766 X	4820	-0-	-946	-0-	374	1	3771	3	N	614	742 1		444
						675	9							
*09	5580 X	4058	-0-	-1522	-0-	364	1	3140	3	N	504	192 1		756
						554	9							
*10	5766 X	4036	-0-	-1730	-0-	383	1	3117	3	N	487	748 1		495
						536	9							
*11	5160 X	3978	-0-	-1182	-0-	318	1	3047	3	N	557	376 1		676
						613	9							
*12	4805 X	4028	-0-	-777	-0-	312	1	3200	3	N	469	558 1		587
						516	9							
*01	4805 X	3902	-0-	-903	-0-	299	1	3083	3	N	473	188 1		872
						520	9							
*02	3780 X	3544	-0-	-236	-0-	253	1	2853	3	N	398	745 1		525
						438	9							
*03	4123 X	3674	-0-	-449	-0-	464	1	2736	3	N	431	378 1		578
						474	9							
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			182
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			182
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			182
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			182
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			182
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			182
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										WELL #: 2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296	
HAHN DEW										WELL #: 2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100		
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100		
HAHN DEW										WELL #: 3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13884 - 18258	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WILD UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13701 - 19023	
*06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	754	1	1337	3	N	-0-					241		
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	724	1	2127	3	N	-0-					241		
*08	3100	N	3413	-0-	313	-0-	746	1	2667	3	N	-0-					241		
*09	1551	N	1238	-0-	-313	-0-	641	1	596	3	N	1					242		
							1	9											
*10	1302	N	465	-0-	-837	-0-	465	1			N	-0-	178	1			64		
*11	1260	X	201	-0-	-1059	-0-	123	1	78	3	N	-0-					64		
*12	1302	X	16	-0-	-1286	-0-	16	1			N	-0-					64		
*01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					64		
*02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					64		
*03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64		
KOOPMANN (ALLOCATION)										WELL #: 1		RRCID -> 274000		COMPL. DATE 09/28/2021		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13355 - 19606	
*06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	1252	1	4866	3	N	986	1097	1			114		
							1085	9											
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1103	1	4754	3	N	917	717	1			314		
							1009	9											
*08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	1107	1	4768	3	N	888	1081	1			121		
							977	9											
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1148	1	3848	3	N	844	741	1			224		
							928	9											
*10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1209	1	4215	3	N	977	1084	1			117		
							1075	9											
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1028	1	2810	3	N	741	723	1			135		
							815	9											
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1228	1	977	3	N	731	744	1			122		
							804	9											
*01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1006	1	3662	3	N	829	758	1			193		
							912	9											
*02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	1122	1	3766	3	N	874	924	1			143		
							961	9											
*03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	756	1	5029	3	N	947	732	1			358		
							1042	9											
ADIX UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/16/2024		TOTAL DEPTH 13389		PERF.13614 - 18009	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
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-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	162 1	523 9	810 3	N	475	475 0			20
07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	128 1	374 9	1705 3	N	340	340 0			20
*08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	9 1	86 9	604 3	N	78	79 0			19
*09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	16 1	105 9	273 3	N	95	92 0			22
*10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	177 1	1152 9	4496 3	N	1047	1046 0			23
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	361 1	705 9	2946 3	N	641	642 0			22
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	205 1		4 9	N	4	3 0			23
*01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	197 1		125 3	N	3	4 0			22
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	3 9			N	-0-				22
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1			N	-0-				22
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898														
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-				15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				16
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35 1	680 9	2603 3	N	618	618 0			16
*11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	132 1	1384 9	5343 3	N	1258	1259 0			15
*12	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	103 1	3026 9	9810 3	N	2751	2751 0			15
*01	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	60 1	3777 9	10421 3	N	3434	3434 0			15
*02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	16 1	664 9	1638 3	N	604	604 0			15
*03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	8 1	782 9	1647 3	N	711	711 0			15
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
*08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2099 3		344 9	N	313	313 0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4541 3		146 9	N	133	133 0			-0-
*11	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11239 3		458 9	N	416	416 0			-0-
*12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	45 3		10 9	N	9	9 0			-0-
*01	990 X	990	-0-	-0-	-0-	815 3		175 9	N	159	159 0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ADIX UNIT A															
WELL #: 3															
RRCID -> 275766															
COMPL. DATE 12/16/2024															
TOTAL DEPTH 13494															
PERF.13499 - 18690															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	50564 X	50564	-0-	-0-	-0-	568	1	41529	3	N	7697	7697	0		-0-
						8467	9								
07	60755 X	60755	-0-	-0-	-0-	620	1	51515	3	N	7836	7836	0		-0-
						8620	9								
*08	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	610	1	37220	3	N	5445	5445	0		-0-
						5990	9								
*09	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	587	1	28349	3	N	4352	4352	0		-0-
						4787	9								
*10	14B2 EXT	28456	-0-	28456	28456	591	1	23743	3	N	3747	3747	0		-0-
						4122	9								
*11	14B2 EXT	23566	-0-	23566	52022	560	1	19573	3	N	3121	3121	0		-0-
						3433	9								
*12	14B2 EXT	20970	-0-	20970	72992	606	1	17192	3	N	2884	2884	0		-0-
						3172	9								
*01	91289 X	18297	-0-	-72992	-0-	684	1	14776	3	N	2579	2579	0		-0-
						2837	9								
*02	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	856	1	12516	3	N	2279	2279	0		-0-
						2507	9								
*03	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	3	1	12237	3	N	2183	2183	0		-0-
						2401	9								
GOHLKE UNIT A															
WELL #: 3															
RRCID -> 276287															
COMPL. DATE 04/14/2015															
TOTAL DEPTH 13740															
PERF.13688 - 17874															
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	6	6	8		121
*11	46565 X	46565	-0-	-0-	-0-	190	1	38404	3	N	7246	7203	0	49 8	115
						7971	9								
*12	82534 X	82534	-0-	-0-	-0-	307	1	69036	3	N	11992	11779	0	208 8	120
						13191	9								
*01	72129 X	72129	-0-	-0-	-0-	256	1	61335	3	N	9580	9578	0		122
						10538	9								
*02	76001 X	76001	-0-	-0-	-0-	227	1	64658	3	N	10105	10103	0		124
						11116	9								
*03	79710 X	79710	-0-	-0-	-0-	164	1	68483	3	N	10057	9975	0		206
						11063	9								
FRANZ UNIT A															
WELL #: 4															
RRCID -> 276664															
COMPL. DATE 01/17/2016															
TOTAL DEPTH 13385															
PERF.13519 - 18655															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FRANZ UNIT A															
WELL #: 3															
RRCID -> 276665															
COMPL. DATE 01/17/2016															
TOTAL DEPTH 13428															
PERF.13590 - 18651															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	87	3	40	9	N	36	191	1	136
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	180	3	52	9	N	47			183
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			183
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	97	3	25	9	N	23			206
*10	217 N	206	-0-	-11	-0-	166	3	40	9	N	36			242
*11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			242
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5			247
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	264	3	44	9	N	40			287
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	250	3	47	9	N	43			330
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1141	3	234	9	N	213			543
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	682	1	43	9	N	39			422
*11	660 N	454	-0-	-206	-0-	444	1	10	9	N	9	184	1	247
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	658	1	30	9	N	27			274
*01	713 N	620	-0-	-93	-0-	595	1	25	9	N	23			297
*02	448 N	337	-0-	-111	-0-	315	1	22	9	N	20			317
*03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			317
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
*06	630 X	572	-0-	-58	-0-	528	3	44	9	N	40	186	1	226
*07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1444	3	376	9	N	342	173	1	395
*08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1554	3	275	9	N	250	188	1	457
*09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	4854	3	770	9	N	700	188	1	969
*10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2986	3	469	9	N	426	934	1	461
*11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			461
*12	651 X	573	-0-	-78	-0-	482	3	91	9	N	83			544
*01	651 X	297	-0-	-354	-0-	254	3	43	9	N	39			583
*02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	1718	3	383	9	N	348	380	1	551
*03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3119	3	569	9	N	517	355	1	713
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
*06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2048	3	646	9	N	587	587	0	-0-
*07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	1	1	2147	3	N	632	632	0	-0-
						695	9							
*08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	3	N	409	409	0	-0-
						450	9							
*09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2525	3	481	9	N	437	437	0	-0-
*10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2429	3	369	9	N	335	335	0	-0-
*11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2659	3	680	9	N	618	618	0	-0-
*12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	1918	3	586	9	N	533	533	0	-0-
*01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	865	3	312	9	N	284	284	0	-0-
*02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
*03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1411	3	444	9	N	404	404	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
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
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	N	6			217
						7	9							
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-			217
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			217
12	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	1			N	-0-			217
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			217
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	1			N	-0-			217
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			217

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
*06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	287	1	4269	3	N	983	1116	1	611
						1081	9							
07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	167	1	3953	3	N	952	1022	1	541
						1047	9							
*08	5921 X	4934	-0-	-987	-0-	245	1	3724	3	N	877	728	1	690
						965	9							
*09	5730 X	4150	-0-	-1580	-0-	215	1	3117	3	N	744	739	1	695
						818	9							
*10	5921 X	2079	-0-	-3842	-0-	77	1	1572	3	N	391			1086
						430	9							
*11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	180	1	4735	3	N	882	1689	1	279
						970	9							
*12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	263	1	4214	3	N	1012	950	1	341
						1113	9							
*01	4929 X	3266	-0-	-1663	-0-	668	1	1954	3	N	585	369	1	557
						644	9							
*02	5348 X	456	-0-	-4892	-0-	393	1	63	9	N	57	374	1	240
*03	5921 X	2	-0-	-5919	-0-	2	1			N	-0-			240

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
*06	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	2242	3	495	9	N	450	450	0	-0-
07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	2797	3	557	9	N	506	499	0	-0-
*08	3503 X	3031	-0-	-472	-0-	2527	3	504	9	N	458	456	0	-0-
*09	3390 X	1786	-0-	-1604	-0-	1527	3	259	9	N	235	233	0	-0-
*10	3348 X	2722	-0-	-626	-0-	2254	3	468	9	N	425	424	0	-0-
*11	3240 X	2756	-0-	-484	-0-	2409	3	347	9	N	315	312	0	-0-
*12	3348 X	1962	-0-	-1386	-0-	1607	3	355	9	N	323	323	0	-0-
*01	3038 X	516	-0-	-2522	-0-	419	3	97	9	N	88	88	0	-0-
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2295	3	491	9	N	446	446	0	-0-
*03	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	1792	3	381	9	N	346	346	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621															
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
*06	6600 X	6392	-0-	-208	-0-	597	1	4598	3	N	1088	1299	1		174
						1197	9								
07	6820 X	6003	-0-	-817	-0-	643	1	4219	3	N	1037	929	1		282
						1141	9								
*08	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	682	1	4388	3	N	1034	1107	1		209
						1137	9								
*09	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	660	1	4410	3	N	1042	924	1		327
						1146	9								
*10	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	695	1	5892	3	N	1384	1315	1		396
						1522	9								
*11	6390 X	5223	-0-	-1167	-0-	380	1	3941	3	N	820	930	1		286
						902	9								
*12	6417 X	5796	-0-	-621	-0-	743	1	3852	3	N	1092	950	1		428
						1201	9								
*01	6820 X	5485	-0-	-1335	-0-	679	1	3764	3	N	947	753	1		622
						1042	9								
*02	6160 X	1866	-0-	-4294	-0-	673	1	906	3	N	261	568	1		315
						287	9								
*03	6820 X	2224	-0-	-4596	-0-	665	1	1368	3	N	174				489
						191	9								

HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398															
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				57
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-				57
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-				57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-				57
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				58

HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446															
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				183
*11	360 X	45	-0-	-315	-0-	36	1	9	3	N	-0-				183
12	372 X	5	-0-	-367	-0-	5	1			N	-0-				183
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				183
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-				183
*03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	304	1	1	9	N	1				184

STRAUBE UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887															
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	588	1	241	9	N	219	186	1		294
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	650	1	188	9	N	171	187	1		278
*12	978 X	978	-0-	-0-	-0-	718	1	21	3	N	217	192	1		303
						239	9								
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	700	1	200	9	N	182	182	1		303
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	667	1	86	9	N	78	186	1		195
*03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	609	1	188	9	N	171	186	1		180

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600												
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									
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	1 1	2329 3	N	464	554 1		252
						510 9						
*07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2282 3	499 9	N	454	337 1		369
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2464 3	509 9	N	463	555 1		277
*09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	1998 3	451 9	N	410	369 1		318
*10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	68 1	766 3	N	238	365 1		191
						262 9						
*11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	42 1	23 3	N	112			303
						123 9						
*12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	13 1	48 3	N	23	164 1		162
						25 9						
*01	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	9 1	994 3	N	336	191 1		307
						370 9						
*02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	123 3	207 9	N	188	189 1		306
*03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2 1	2374 3	N	521	328 1		499
						573 9						
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650												
*10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-			-0-
*11	73547 X	73547	-0-	-0-	-0-	717 1	55166 3	N	16058	15999 0	59 8	-0-
						17664 9						
*12	101336 X	101336	-0-	-0-	-0-	78585 3	22751 9	N	20683	20547 0	136 8	-0-
*01	66122 X	66122	-0-	-0-	-0-	51434 3	14688 9	N	13353	13353 0		-0-
*02	75190 X	75190	-0-	-0-	-0-	60289 3	14901 9	N	13546	13546 0		-0-
*03	43071 X	43071	-0-	-0-	-0-	33960 3	9111 9	N	8283	8283 0		-0-
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752												
*06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	194 1	813 3	N	147	188 1		283
						162 9						
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	305 1	839 3	N	155	178 1		260
						171 9						
*08	3100 N	11226	-0-	8126	8126	14 1	9958 3	N	1140	921 1		479
						1254 9						
*09	3000 N	847	-0-	-2153	5973	781 3	66 9	N	60	187 1		352
*10	3100 N	647	-0-	-2453	3520	647 3		N	-0-			352
*11	3968 X	448	-0-	-3520	-0-	6 1	442 3	N	-0-			352
*12	651 X	39	-0-	-612	-0-	25 1	14 3	N	-0-			352
*01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			352
*02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			352
*03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	179	179 1		352

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576																				
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
*06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-				470	1	2380	3	N	305		362	1			643
									336	9										
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-				396	1	2298	3	N	346		185	1			804
									381	9										
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-				892	1	2514	3	N	312		553	1			563
									343	9										
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-				944	1	1802	3	N	329						892
									362	9										
*10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-				863	1	1926	3	N	316		387	1			821
									348	9										
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-				369	1	2099	3	N	209		730	1			300
									230	9										
*12	608 X	608	-0-	-0-	-0-				22	1	490	3	N	87						387
									96	9										
01	496 X	-0-	-0-	-0-	-496		-0-						N	-0-						387
02	448 X	-0-	-0-	-0-	-448		-0-						N	-0-						387
*03	496 X	-0-	-0-	-0-	-496		-0-						N	-0-						387

HILMER KOOPMANN A 274					WELL #:	4	RRCID -> 280713	COMPL. DATE 11/15/2020	TOTAL DEPTH 13178	PERF.13372	- 19516
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	5	RRCID -> 280714	COMPL.	DATE 12/14/2017	TOTAL	DEPTH 13267	PERF.13350	- 19494		
*06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	1752	1	1734	3	Y	1110	1096	1	730
						1221	9							
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	1716	1	1863	3	Y	1134	1075	1	789
						1247	9							
*08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	2106	1	1341	3	Y	1023	915	1	897
						1125	9							
*09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	1794	1	126	3	Y	906	913	1	890
						997	9							
*10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2116	1	120	3	Y	928	1293	1	525
						1021	9							
*11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1702	1	379	3	Y	934	741	1	718
						1027	9							
*12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	1640	1	753	3	Y	891	569	1	1040
						980	9							
*01 DLQ G-10		3009	-0-	3009	3009	1137	1	1016	3	Y	778	1112	1	706
						856	9							
*02 DLQ G-10		2430	-0-	2430	5439	1473	1	255	3	Y	638	571	1	773
						702	9							
*03 DLQ G-10		2742	-0-	2742	8181	1906	1	836	9	Y	760	741	1	792

R. BORCHARDT UNIT B																	WELL #:	2	RRCID -> 280729	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 13143	PERF.13404	- 17630
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																															
R. BORCHARDT UNIT B												WELL #: 3				RRCID -> 280730				COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 13210				PERF.13338 - 17722			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
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-												
HILMER KOOPMANN A 274												WELL #: 6				RRCID -> 280750				COMPL. DATE 10/22/2021				TOTAL DEPTH 13210				PERF.13366 - 19426			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
HILMER KOOPMANN A 274												WELL #: 7				RRCID -> 280856				COMPL. DATE 11/15/2020				TOTAL DEPTH 13099				PERF.13138 - 19281			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
R. BORCHARDT UNIT B												WELL #: 4				RRCID -> 280857				COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 13127				PERF.13353 - 17190			
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-												
BARGMANN TRUST UNIT B												WELL #: 6				RRCID -> 282423				COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 13033				PERF.13277 - 17733			
*06	9300	X	5619	-0-	-3681	-0-	-0-	4597	3	1022	9	N	929	929	0				-0-												
07	9610	X	9431	-0-	-179	-0-	-0-	7533	3	1898	9	N	1725	1725	0				-0-												
*08	9610	X	4496	-0-	-5114	-0-	-0-	3714	3	782	9	N	711	711	0				-0-												
*09	9300	X	1	-0-	-9299	-0-	-0-	1	3			N	-0-						-0-												
*10	9424	X	1342	-0-	-8082	-0-	-0-	1046	3	296	9	N	269	269	0				-0-												
*11	9120	X	577	-0-	-8543	-0-	-0-	454	3	123	9	N	112	112	0				-0-												
*12	9424	X	625	-0-	-8799	-0-	-0-	625	3			N	-0-						-0-												
*01	4495	X	206	-0-	-4289	-0-	-0-	206	3			N	-0-						-0-												
*02	1204	X	60	-0-	-1144	-0-	-0-	47	3	13	9	N	12	12	0				-0-												
*03	1333	X	205	-0-	-1128	-0-	-0-	194	3	11	9	N	10	10	0				-0-												
BARGMANN TRUST UNIT B												WELL #: 20				RRCID -> 282438				COMPL. DATE 02/11/2018				TOTAL DEPTH 13103				PERF.13216 - 17893			
*06	510	N	486	-0-	-24	-0-	-0-	419	3	67	9	N	61	61	0				56												
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	75	9	N	68	68	0				56												
*08	527	N	213	-0-	-314	-0-	-0-	192	3	21	9	N	19	19	0				56												
*09	3000	N	6111	-0-	-3111	-0-	-0-	4912	3	1199	9	N	1090	1090	0				56												
*10	3100	N	25627	-0-	-22527	-0-	-0-	20172	3	5455	9	N	4959	4959	0				56												
*11	3000	N	16703	-0-	-13703	-0-	-0-	13268	3	3435	9	N	3123	3123	0				56												
*12	48083	X	8742	-0-	-39341	-0-	-0-	6931	3	1811	9	N	1646	1646	0				56												
*01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	3	899	9	N	817	873	0				-0-												
*02	476	X	326	-0-	-150	-0-	-0-	281	3	45	9	N	41	41	0				-0-												
*03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	3	452	9	N	411	411	0				-0-												

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BARGMANN TRUST UNIT B														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-		549 1	7332 3	N		1048	1048 0		9
							1153 9							
07	8649 X	7310	-0-	-1339	-0-		530 1	6107 3	N		612	612 0		9
							673 9							
*08	8804 X	1565	-0-	-7239	-0-		158 1	1187 3	N		200	201 0		8
							220 9							
*09	8520 X	56	-0-	-8464	-0-		46 3	10 9	N		9	7 0		10
10	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-				N		-0-			10
*11	8520 X	4704	-0-	-3816	-0-		3860 3	844 9	N		767	767 0		10
*12	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-		6978 3	1133 9	N		1030	1029 0		11
*01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-		5437 3	989 9	N		899	900 0		10
*02	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-		10080 3	844 9	N		767	767 0		10
*03	8122 X	2922	-0-	-5200	-0-		2255 3	667 9	N		606	606 0		10
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764														
*06	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-		12887 3	2155 9	N		1959	1959 0		10
07	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-		50 1	8923 3	N		1747	1747 0		10
							1922 9							
*08	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-		212 1	10762 3	N		2051	2051 0		10
							2256 9							
*09	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-		7 1	11375 3	N		2086	2086 0		10
							2295 9							
*10	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-		172 1	10558 3	N		1991	1991 0		10
							2190 9							
*11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-		5 1	7889 3	N		1543	1543 0		10
							1697 9							
*12	9176 X	8894	-0-	-282	-0-		19 1	7554 3	N		1201	1201 0		10
							1321 9							
*01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-		18 1	9011 3	N		1658	1658 0		10
							1824 9							
*02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-		70 1	7576 3	N		1363	1363 0		10
							1499 9							
*03	9176 X	7035	-0-	-2141	-0-		76 1	5798 3	N		1055	1055 0		10
							1161 9							
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021														
*06	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-		8431 3	1452 9	N		1320	1320 0		3
07	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-		8453 3	1462 9	N		1329	1329 0		3
*08	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-		8415 3	1438 9	N		1307	1307 0		3
*09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-		8620 3	1472 9	N		1338	1338 0		3
*10	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-		8200 3	1477 9	N		1343	1343 0		3
*11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-		8253 3	1356 9	N		1233	1233 0		3
*12	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-		7292 3	1355 9	N		1232	1232 0		3
*01	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-		5572 3	1023 9	N		930	930 0		3
*02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		2632 3	321 9	N		292	292 0		3
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145														
*06	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-		14559 3	2576 9	Y		2342	2337 0		113
07	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-		19986 3	4304 9	Y		3913	3913 0		113
*08	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-		16442 3	3145 9	Y		2859	2838 0		134
*09	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-		16712 3	3238 9	Y		2944	2940 0		138
*10	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-		18189 3	3898 9	Y		3544	3546 0		136
*11	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-		10812 3	1818 9	Y		1653	1651 0		138
*12	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-		15184 3	2728 9	Y		2480	2480 0		138
*01	DLQ G-10	13127	-0-	13127	13127		11319 3	1808 9	Y		1644	1645 0		137
*02	DLQ G-10	3079	-0-	16206	16206		2699 3	380 9	Y		345	343 0		139
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16206				Y		-0-			139

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616													
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		44	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499													
*06	630 X	264	-0-	-366	-0-	227	3	37 9	N	34	34 0	11	
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	281	3	21 9	N	19	19 0	11	
*08	403 N	283	-0-	-120	-0-	249	3	34 9	N	31	31 0	11	
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	356	3	40 9	N	36	36 0	11	
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1285	3	376 9	N	342	342 0	11	
*11	3000 N	8484	-0-	5484	5484	7024	3	1460 9	N	1327	1327 0	11	
*12	3100 N	5180	-0-	2080	7564	4200	3	980 9	N	891	891 0	11	
*01	3100 N	2811	-0-	-289	7275	2259	3	552 9	N	502	502 0	11	
*02	9154 X	1879	-0-	-7275	-0-	1537	3	342 9	N	311	310 0	12	
*03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1776	3	257 9	N	234	234 0	12	
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078													
*06	600 X	284	-0-	-316	-0-	232	3	52 9	Y	47	46 0	2	
07	651 N	256	-0-	-395	-0-	85	3	171 9	Y	155	153 0	4	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	4 0	-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119														
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13408 - 21039														
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 12/27/2024 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13270 - 21039														
*06	52585	X	52585	-0-	-0-	-0-	43377	3	9208	9	N	8371	8313 0	58 1 -0-
07	65812	X	65812	-0-	-0-	-0-	53840	3	11972	9	N	10884	10882 0	2 8 -0-
*08	55916	X	55916	-0-	-0-	-0-	48962	3	6954	9	N	6322	6322 0	-0-
*09	37530	X	37530	-0-	-0-	-0-	31058	3	6472	9	N	5884	5884 0	-0-
*10	30944	X	30944	-0-	-0-	-0-	26025	3	4919	9	N	4472	4472 0	-0-
*11	41876	X	41876	-0-	-0-	-0-	35360	3	6516	9	N	5924	5924 0	-0-
*12	54267	X	54267	-0-	-0-	-0-	47335	3	6932	9	N	6302	6302 0	-0-
*01	46970	X	46970	-0-	-0-	-0-	41511	3	5459	9	N	4963	4963 0	-0-
*02	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	32573	3	4298	9	N	3907	3907 0	-0-
*03	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	31522	3	4743	9	N	4312	4312 0	-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
*08	5735	X	4849	-0-	-886	-0-	3262	3	1587	9	Y	1443	1435 0	10
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1703	3	1643	9	Y	1494	427 0	1049 1 28
*10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	123	3	13	9	Y	12	36 0	4 8 -0-
*11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5364	3	367	9	Y	334	19 0	230 1 84
													1 8	
*12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	5880	3	1794	9	Y	1631	1577 0	138
*01	DLQ G-10		8697	-0-	8697	-0-	7	1	7646	3	Y	949	910 0	177
							1044	9						
*02	DLQ G-10		3631	-0-	3631	-0-	1	1	2763	3	Y	788	869 0	96
							867	9						
*03	DLQ G-10		7146	-0-	7146	-0-	1	1	5878	3	Y	1152	1110 0	138
							1267	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS NO. 2														
WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
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
0														EOM BALANCE
*06	6900 X	3444	-0-	-3456	-0-	2728	3	716	9	Y	651	652	0	9
*07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	7125	3	2164	9	Y	1967	1962	0	14
*08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	7028	3	1631	9	Y	1483	1487	0	10
*09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	7902	3	1440	9	Y	1309	375	0	25
*10	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	15050	3	1107	9	Y	1006	982	0	49
*11	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	9670	3	484	9	Y	440	74	0	111
*12	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	16962	3	1612	9	Y	1465	1452	0	124
*01 DLQ G-10		11894	-0-	11894	11894	10	1	10667	3	Y	1106	1024	0	206
						1217	9							
*02 DLQ G-10		15582	-0-	15582	27476	6	1	13207	3	Y	2154	2098	0	262
						2369	9							
*03 DLQ G-10		10846	-0-	10846	38322	2	1	8852	3	Y	1811	1856	0	217
						1992	9							
HOOKS NO. 2														
WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641														
*06	6030 X	558	-0-	-5472	-0-	491	3	67	9	Y	61	66	0	1
*07	8494 X	5525	-0-	-2969	-0-	4063	3	1462	9	Y	1329	1320	0	10
*08	8494 X	4780	-0-	-3714	-0-	3831	3	949	9	Y	863	867	0	6
*09	8220 X	6607	-0-	-1613	-0-	5448	3	1159	9	Y	1054	300	0	20
*10	7285 X	2710	-0-	-4575	-0-	2431	3	279	9	Y	254	262	0	12
*11	5340 X	151	-0-	-5189	-0-	128	3	23	9	Y	21	14	0	5
*12	6820 X	5714	-0-	-1106	-0-	4921	3	793	9	Y	721	665	0	61
*01 DLQ G-10		710	-0-	710	710	1	1	578	3	Y	119	158	0	22
						131	9							
*02 DLQ G-10		3416	-0-	3416	4126	1	1	3043	3	Y	338	319	0	41
						372	9							
*03 DLQ G-10		4596	-0-	4596	8722	1	1	3513	3	Y	984	907	0	118
						1082	9							
HOOKS NO. 2														
WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266														
*06	7020 X	2606	-0-	-4414	-0-	2266	3	340	9	Y	309	306	0	4
*07	7254 X	3920	-0-	-3334	-0-	3370	3	550	9	Y	500	500	0	4
*08	7254 X	4804	-0-	-2450	-0-	4146	3	658	9	Y	598	598	0	4
*09	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	9319	3	1242	9	Y	1129	319	0	21
*10	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	12846	3	691	9	Y	628	619	0	30
*11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7409	3	312	9	Y	284	47	0	71
*12	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	9069	3	1642	9	Y	1493	1437	0	127
*01 DLQ G-10		11833	-0-	11833	11833	10	1	11054	3	Y	699	696	0	130
						769	9							
*02 DLQ G-10		9942	-0-	9942	21775	4	1	8890	3	Y	953	967	0	116
						1048	9							
*03 DLQ G-10		9654	-0-	9654	31429	2	1	8622	3	Y	936	940	0	112
						1030	9							
HOOKS NO. 2														
WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417														
*06	5940 X	3254	-0-	-2686	-0-	2843	3	411	9	Y	374	372	0	5
*07	6138 X	4155	-0-	-1983	-0-	3620	3	535	9	Y	486	488	0	3
*08	6138 X	2371	-0-	-3767	-0-	2004	3	367	9	Y	334	335	0	2
*09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	32	11	0	1
*10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	5	4	1	1
*12	4154 X	70	-0-	-4084	-0-	3	3	67	9	Y	61	57	0	5
*01 DLQ G-10		100	-0-	100	100	63	3	37	9	Y	34	33	0	6
*02 DLQ G-10		86	-0-	86	186	78	3	8	9	Y	7	12	0	1
*03 DLQ G-10		177	-0-	177	363	177	3			Y	-0-	1	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101										RRCID ->	284288	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13652	-	17898		
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			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

P. CRAIN UNIT A										WELL #:	5	RRCID ->	284289	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13439	PERF.	13773	-	17735
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

P. CRAIN UNIT A										WELL #:	7	RRCID ->	284347	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	13431	PERF.	13760	-	17795
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

P. CRAIN UNIT A										WELL #:	6	RRCID ->	284348	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13588	PERF.	13909	-	17926
*06	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	7695	3	480	9	Y	436	436	0	-0-							
07	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	10925	3	908	9	Y	825	825	0	-0-							
*08	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	18200	3	1461	9	Y	1328	1328	0	-0-							
*09	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13220	3	807	9	Y	734	734	0	-0-							
*10	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	9842	3	1286	9	Y	1169	1169	0	-0-							
*11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	16961	3	971	9	Y	883	883	0	-0-							
*12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4224	3	163	9	Y	148	148	0	-0-							
*01	DLQ G-10	14127	-0-	14127	14127	13276	3	851	9	Y	774	774	0	-0-							
*02	DLQ G-10	5628	-0-	5628	19755	5387	3	241	9	Y	219	219	0	-0-							
*03	DLQ G-10	11801	-0-	11801	31556	11418	3	383	9	Y	348	348	0	-0-							

P. CRAIN UNIT A										WELL #:	4	RRCID ->	284351	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	13733	-	17699
*06	1290 X	368	-0-	-922	-0-	347	3	21	9	Y	19	19	0	-0-							
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4369	3	169	9	Y	154	154	0	-0-							
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3085	3	80	9	Y	73	73	0	-0-							
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1463	3	112	9	Y	102	102	0	-0-							
*10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3679	3	123	9	Y	112	112	0	-0-							
*11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3232	3	149	9	Y	135	135	0	-0-							
*12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	6289	3	771	9	Y	701	701	0	-0-							
*01	DLQ G-10	4384	-0-	4384	4384	3980	3	404	9	Y	367	367	0	-0-							
*02	DLQ G-10	5483	-0-	5483	9867	4919	3	564	9	Y	513	513	0	-0-							
*03	DLQ G-10	7184	-0-	7184	17051	6467	3	717	9	Y	652	652	0	-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
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
*06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2213	3	124	9	Y	113	113	0	-0-	
*07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4539	3	453	9	Y	412	412	0	-0-	
*08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	8988	3	563	9	Y	512	512	0	-0-	
*09	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	8752	3	567	9	Y	515	515	0	-0-	
*10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10624	3	448	9	Y	407	407	0	-0-	
*11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4180	3	273	9	Y	248	248	0	-0-	
*12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6745	3	431	9	Y	392	392	0	-0-	
*01	DLQ G-10	8056	-0-	8056	8056	7507	3	549	9	Y	499	499	0	-0-	
*02	DLQ G-10	10125	-0-	10125	18181	9465	3	660	9	Y	600	600	0	-0-	
*03	DLQ G-10	10911	-0-	10911	29092	9991	3	920	9	Y	836	836	0	-0-	

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13206 - 21227															
*06	133807 X	133807	-0-	-0-	-0-	109692	3	24115	9	N	21923	21834	0	89 1	-0-
*07	169339 X	169339	-0-	-0-	-0-	138484	3	30855	9	N	28050	28050	0		-0-
*08	155502 X	155502	-0-	-0-	-0-	130661	3	24841	9	N	22583	22583	0		-0-
*09	108449 X	108449	-0-	-0-	-0-	91436	3	17013	9	N	15466	15463	0	3 8	-0-
*10	81062 X	81062	-0-	-0-	-0-	68435	3	12627	9	N	11479	11479	0		-0-
*11	73977 X	73977	-0-	-0-	-0-	63311	3	10666	9	N	9696	9696	0		-0-
*12	101713 X	101713	-0-	-0-	-0-	89032	3	12681	9	N	11528	11526	0	2 8	-0-
*01	87660 X	87660	-0-	-0-	-0-	77539	3	10121	9	N	9201	9201	0		-0-
*02	84717 X	84717	-0-	-0-	-0-	75286	3	9431	9	N	8574	8574	0		-0-
*03	85882 X	85882	-0-	-0-	-0-	74996	3	10886	9	N	9896	9896	0		-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
*06	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	8510	3	2335	9	N	2123	2123	0		-0-
*07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8994	3	2236	9	N	2033	2033	0		-0-
*08	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	9199	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
*09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	9264	3	1617	9	N	1470	1470	0		-0-
*10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6966	3	1137	9	N	1034	1034	0		-0-
*11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	7677	3	1217	9	N	1106	1106	0		-0-
*12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7168	3	767	9	N	697	697	0		-0-
*01	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	7718	3	1462	9	N	1329	1329	0		-0-
*02	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	6812	3	1960	9	N	1782	1782	0		-0-
*03	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	7372	3	2673	9	N	2430	2430	0		-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169															
*06	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	12657	3	3446	9	N	3133	3133	0		-0-
*07	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	16818	3	3369	9	N	3063	3063	0		-0-
*08	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	15103	3	2752	9	N	2502	2502	0		-0-
*09	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	16461	3	3321	9	N	3019	3019	0		-0-
*10	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	13077	3	3491	9	N	3174	3174	0		-0-
*11	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	19316	3	2016	9	N	1833	1833	0		-0-
*12	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	18085	3	1430	9	N	1300	1300	0		-0-
*01	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	16064	3	2027	9	N	1843	1843	0		-0-
*02	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	8168	3	2614	9	N	2376	2376	0		-0-
*03	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	11254	3	3716	9	N	3378	3378	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500																			
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 8		RRCID -> 286312		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13500 - 19085	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 5		RRCID -> 286475		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 13479		PERF.13542 - 19104	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW D										WELL #: 1		RRCID -> 286582		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13921 - 20883	
*06	1650 X	69	-0-	-1581	-0-			1 1	31 3	N		34	34	0					-0-
								37 9											
07	1550 N	569	-0-	-981	-0-			33 3	536 9	N		487	487	0					-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N		2	2	0					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N		1	1	0					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N		-0-							-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-			17 1	241 3	N		-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-			13 1	163 3	N		-0-							-0-
*02	252 N	145	-0-	-107	-0-			39 1	106 3	N		-0-							-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-			63 1	94 3	N		-0-							-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW C										WELL #: 1		RRCID -> 286583		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13934 - 20847	
*06	19260 X	9812	-0-	-9448	-0-			401 1	8234 3	N		1070	1070	0					-0-
								1177 9											
07	19902 X	10360	-0-	-9542	-0-			404 1	8857 3	N		999	999	0					-0-
								1099 9											
*08	17019 X	10477	-0-	-6542	-0-			375 1	8508 3	N		1449	1449	0					-0-
								1594 9											
*09	15360 X	9635	-0-	-5725	-0-			371 1	7709 3	N		1414	1414	0					-0-
								1555 9											
*10	13826 X	5831	-0-	-7995	-0-			231 1	4767 3	N		757	757	0					-0-
								833 9											
*11	10140 X	4639	-0-	-5501	-0-			253 1	3665 3	N		655	655	0					-0-
								721 9											
*12	10478 X	4198	-0-	-6280	-0-			247 1	3739 3	N		193	193	0					-0-
								212 9											
*01	10478 X	2789	-0-	-7689	-0-			201 1	2494 3	N		85	85	0					-0-
								94 9											
*02	8988 X	406	-0-	-8582	-0-			87 1	245 3	N		67	67	0					-0-
								74 9											
*03	5828 X	1447	-0-	-4381	-0-			571 1	853 3	N		21	21	0					-0-
								23 9											
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 9		RRCID -> 286662		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13345		PERF.13313 - 18864	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	105 1	2384 3	N		303	303 0		-0-
						333 9							
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	69 1	1419 3	N		169	169 0		-0-
						186 9							
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	59 1	1226 3	N		171	171 0		-0-
						188 9							
*11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	132 1	1903 3	N		257	257 0		-0-
						283 9							
*12	3100 N	11078	-0-	7978	7978	448 1	7060 3	N		3245	3245 0		-0-
						3570 9							
*01	3100 N	3624	-0-	524	8502	172 1	2229 3	N		1112	1112 0		-0-
						1223 9							
*02	2800 N	435	-0-	-2365	6137	81 1	232 3	N		111	111 0		-0-
						122 9							
*03	7283 X	1146	-0-	-6137	-0-	457 1	683 3	N		5	5 0		-0-
						6 9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720													
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-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325													
*08	3100 N	18394	-0-	15294	15294	634 1	14406 3	N		3049	3049 0		-0-
						3354 9							
*09	3000 N	16303	-0-	13303	28597	617 1	12824 3	N		2602	2602 0		-0-
						2862 9							
*10	3100 N	20232	-0-	17132	45729	788 1	16306 3	N		2853	2853 0		-0-
						3138 9							
*11	65243 X	19514	-0-	-45729	-0-	1061 1	15378 3	N		2795	2795 0		-0-
						3075 9							
*12	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	620 1	9407 3	N		692	692 0		-0-
						761 9							
*01	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	559 1	7023 3	N		1154	1154 0		-0-
						1269 9							
*02	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	211 1	626 3	N		495	495 0		-0-
						545 9							
*03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	859 1	1299 3	N		192	192 0		-0-
						211 9							
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253													
*06	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	16449 3	4836 9	N		4396	4396 0		-0-
*07	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	17985 3	3458 9	N		3144	3144 0		-0-
*08	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	16521 3	3253 9	N		2957	2957 0		-0-
*09	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	15201 3	3557 9	N		3234	3234 0		-0-
*10	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	18107 3	2906 9	N		2642	2642 0		-0-
*11	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	17187 3	2430 9	N		2209	2209 0		-0-
*12	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	20961 3	2375 9	N		2159	2159 0		-0-
*01	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	15756 3	2035 9	N		1850	1850 0		-0-
*02	23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	21149 3	2412 9	N		2193	2193 0		-0-
*03	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	16655 3	2573 9	N		2339	2339 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ADIX UNIT A WELL #: 4													RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150				
M	ALLOW	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	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ADIX UNIT A WELL #: 6													RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842				
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ADIX UNIT A WELL #: 5													RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996				
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1													RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157				
*06	23820 X	20415	-0-	-3405	-0-	17960	3	2455	9	N	2232	2232	0				-0-
07	24614 X	19744	-0-	-4870	-0-	17177	3	2567	9	N	2334	2334	0				-0-
*08	23622 X	15545	-0-	-8077	-0-	13402	3	2143	9	N	1948	1948	0				-0-
*09	22860 X	13303	-0-	-9557	-0-	11511	3	1792	9	N	1629	1629	0				-0-
10	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-						-0-
*11	20430 X	159	-0-	-20271	-0-	108	3	51	9	N	46	46	0				-0-
*12	19747 X	55	-0-	-19692	-0-	46	3	9	9	N	8	8	8				-0-
*01	15531 X	630	-0-	-14901	-0-	512	3	118	9	N	107	107	0				-0-
*02	12404 X	1664	-0-	-10740	-0-	1332	3	332	9	N	302	302	0				-0-
*03	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10102	3	165	9	N	150	150	0				-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1													RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928				
*09	21030 X	1081	-0-	-19949	-0-	927	3	154	9	N	140	140	0				-0-
*10	17081 X	1716	-0-	-15365	-0-	1555	3	161	9	N	146	146	0				-0-
*11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3679	3	150	9	N	136	136	0				-0-
*12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2033	3	32	9	N	29	29	0				-0-
*01	1705 X	456	-0-	-1249	-0-	413	3	43	9	N	39	39	0				-0-
*02	3584 X	406	-0-	-3178	-0-	321	3	85	9	N	77	77	0				-0-
*03	3968 X	190	-0-	-3778	-0-	91	3	99	9	N	90	90	0				-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1													RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234				
*06	42240 X	30543	-0-	-11697	-0-	27307	3	3236	9	N	2942	2942	0				-0-
07	43648 X	34630	-0-	-9018	-0-	30843	3	3787	9	N	3443	3443	0				-0-
*08	43648 X	34587	-0-	-9061	-0-	30862	3	3725	9	N	3386	3386	0				-0-
*09	37590 X	32978	-0-	-4612	-0-	29463	3	3515	9	N	3195	3195	0				-0-
*10	35619 X	25865	-0-	-9754	-0-	23305	3	2560	9	N	2327	2327	0				-0-
*11	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	32983	3	4852	9	N	4411	4411	0				-0-
*12	34627 X	10451	-0-	-24176	-0-	9219	3	1232	9	N	1120	1120	0				-0-
*01	34596 X	5395	-0-	-29201	-0-	4733	3	662	9	N	602	602	0				-0-
*02	35308 X	12419	-0-	-22889	-0-	10669	3	1750	9	N	1591	1591	0				-0-
*03	47144 X	47144	-0-	-0-	-0-	40461	3	6683	9	N	6075	6075	0				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	7	RRCID -> 288630		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 13278		PERF.13476 - 19122					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			-0-			
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-			-0-			
12	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-			
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A				WELL #:	1	RRCID -> 288635		COMPL. DATE 07/13/2020		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13385 - 21885					
*06	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	3	1	11294	3	N	1199	1199	0	-0-			
						1319	9										
07	13206 X	12063	-0-	-1143	-0-	10845	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-			
*08	13206 X	8290	-0-	-4916	-0-	3	1	7815	3	N	429	429	0	-0-			
						472	9										
*09	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	9	1	15210	3	N	1365	1365	0	-0-			
						1502	9										
*10	24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	41	1	21569	3	N	2628	2628	0	-0-			
						2891	9										
*11	23485 X	23485	-0-	-0-	-0-	131	1	20305	3	N	2772	2772	0	-0-			
						3049	9										
*12	17267 X	13580	-0-	-3687	-0-	156	1	12174	3	N	1136	1136	0	-0-			
						1250	9										
*01	19530 X	11172	-0-	-8358	-0-	117	1	10100	3	N	868	868	0	-0-			
						955	9										
*02	17640 X	9124	-0-	-8516	-0-	95	1	8294	3	N	668	668	0	-0-			
						735	9										
*03	19530 X	7702	-0-	-11828	-0-	89	1	6908	3	N	641	641	0	-0-			
						705	9										
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	8	RRCID -> 288728		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 13229		PERF.13455 - 19170					
*06	14070 X	1550	-0-	-12520	-0-	507	3	1043	9	N	948	948	0	-0-			
07	13950 X	12872	-0-	-1078	-0-	10297	3	2575	9	N	2341	2341	0	-0-			
*08	15097 X	10443	-0-	-4654	-0-	9094	3	1349	9	N	1226	1226	0	-0-			
*09	14610 X	14569	-0-	-41	-0-	12072	3	2497	9	N	2270	2270	0	-0-			
*10	15097 X	12194	-0-	-2903	-0-	10158	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-			
*11	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	10741	3	2278	9	N	2071	2071	0	-0-			
*12	15066 X	10819	-0-	-4247	-0-	8644	3	2175	9	N	1977	1977	0	-0-			
*01	15066 X	12493	-0-	-2573	-0-	9660	3	2833	9	N	2575	2575	0	-0-			
*02	13608 X	4303	-0-	-9305	-0-	3530	3	773	9	N	703	703	0	-0-			
*03	13454 X	9911	-0-	-3543	-0-	8085	3	1826	9	N	1660	1660	0	-0-			
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 288736		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13336 - 18891					
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10846	3	2310	9	N	2100	2100	0	-0-	-0-	
07	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7009	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-	-0-	
*08	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10546	3	1147	9	N	1043	1043	0	-0-	-0-	
*09	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7814	3	1993	9	N	1812	1812	0	-0-	-0-	
*10	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8595	3	2391	9	N	2174	2174	0	-0-	-0-	
*11	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8371	3	2211	9	N	2010	2010	0	-0-	-0-	
*12	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8277	3	1755	9	N	1595	1595	0	-0-	-0-	
*01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9383	3	1923	9	N	1748	1748	0	-0-	-0-	
*02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4163	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-	-0-	
*03	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11234	3	1387	9	N	1261	1261	0	-0-	-0-	

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265																			
*06	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19447	3	4309	9	N	3917	3917	0	-0-	-0-	
07	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15566	3	3441	9	N	3128	3128	0	-0-	-0-	
*08	23250 X	23250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21123	3	2127	9	N	1934	1934	0	-0-	-0-	
*09	26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22449	3	4446	9	N	4042	4042	0	-0-	-0-	
*10	24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20702	3	3678	9	N	3344	3344	0	-0-	-0-	
*11	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18487	3	2771	9	N	2519	2519	0	-0-	-0-	
*12	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13311	3	2074	9	N	1885	1885	0	-0-	-0-	
*01	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12115	3	1877	9	N	1706	1706	0	-0-	-0-	
*02	7700 X	6011	-0-	-0-	-1689	-0-	-0-	-0-	5332	3	679	9	N	617	617	0	-0-	-0-	
*03	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12106	3	1566	9	N	1424	1424	0	-0-	-0-	

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18963																			
10	10695 X	-0-	-0-	-0-	-10695	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	10350 X	-0-	-0-	-0-	-10350	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	10695 X	-0-	-0-	-0-	-10695	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335																			
*06	13320 X	8678	-0-	-0-	-4642	-0-	-0-	-0-	2	1	7586	3	N	991	991	0	-0-	-0-	
									1090	9									
07	12462 X	6854	-0-	-0-	-5608	-0-	-0-	-0-	5819	3	1035	9	N	941	941	0	-0-	-0-	
*08	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	12241	3	N	1160	1160	0	-0-	-0-	
									1276	9									
*09	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	13145	3	N	2893	2893	0	-0-	-0-	
									3182	9									
*10	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	29376	3	N	6550	6550	0	-0-	-0-	
									7205	9									
*11	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	27717	3	N	6366	6366	0	-0-	-0-	
									7003	9									
*12	16895 X	7212	-0-	-0-	-9683	-0-	-0-	-0-	74	1	5793	3	N	1223	1223	0	-0-	-0-	
									1345	9									
*01	21793 X	7127	-0-	-0-	-14666	-0-	-0-	-0-	69	1	5944	3	N	1013	1013	0	-0-	-0-	
									1114	9									
*02	19684 X	6596	-0-	-0-	-13088	-0-	-0-	-0-	65	1	5678	3	N	775	775	0	-0-	-0-	
									853	9									
*03	21793 X	6633	-0-	-0-	-15160	-0-	-0-	-0-	75	1	5809	3	N	681	681	0	-0-	-0-	
									749	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
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
*06	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	2 1	8905 3	N	845	845 0	-0-			
						930 9								
*07	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	8514 3	954 9	N	867	867 0	-0-			
*08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	3 1	8306 3	N	821	821 0	-0-			
						903 9								
*09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	5 1	7617 3	N	751	751 0	-0-			
						826 9								
*10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	15 1	8182 3	N	840	840 0	-0-			
						924 9								
*11	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	53 1	8160 3	N	826	826 0	-0-			
						909 9								
*12	7905 X	7077	-0-	-828	-0-	80 1	6265 3	N	665	665 0	-0-			
						732 9								
*01	7905 X	7251	-0-	-654	-0-	75 1	6465 3	N	646	646 0	-0-			
						711 9								
*02	7140 X	6366	-0-	-774	-0-	59 1	5205 3	N	1002	1002 0	-0-			
						1102 9								
*03	7905 X	6793	-0-	-1112	-0-	69 1	5383 3	N	1219	1219 0	-0-			
						1341 9								
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
*06	15090 X	7797	-0-	-7293	-0-	2 1	6719 3	N	978	978 0	-0-			
						1076 9								
*07	15593 X	6381	-0-	-9212	-0-	5462 3	919 9	N	835	835 0	-0-			
*08	8990 X	5063	-0-	-3927	-0-	1 1	4120 3	N	856	856 0	-0-			
						942 9								
*09	8340 X	5305	-0-	-3035	-0-	3 1	4498 3	N	731	731 0	-0-			
						804 9								
*10	8060 X	5542	-0-	-2518	-0-	9 1	4616 3	N	834	834 0	-0-			
						917 9								
*11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	50 1	7677 3	N	1023	1023 0	-0-			
						1125 9								
*12	6386 X	6045	-0-	-341	-0-	65 1	5072 3	N	825	825 0	-0-			
						908 9								
*01	5549 X	4988	-0-	-561	-0-	47 1	4051 3	N	809	809 0	-0-			
						890 9								
*02	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	130 1	11304 3	N	722	722 0	-0-			
						794 9								
*03	9145 X	7305	-0-	-1840	-0-	80 1	6225 3	N	909	909 0	-0-			
						1000 9								
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
*06	13710 X	8286	-0-	-5424	-0-	2 1	6966 3	N	1198	1198 0	-0-			
						1318 9								
*07	11718 X	7160	-0-	-4558	-0-	5913 3	1247 9	N	1134	1134 0	-0-			
*08	11129 X	5996	-0-	-5133	-0-	2 1	4784 3	N	1100	1100 0	-0-			
						1210 9								
*09	9780 X	4536	-0-	-5244	-0-	2 1	3438 3	N	996	996 0	-0-			
						1096 9								
*10	8587 X	2452	-0-	-6135	-0-	3 1	1457 3	N	902	902 0	-0-			
						992 9								
*11	8280 X	1313	-0-	-6967	-0-	4 1	601 3	N	644	644 0	-0-			
						708 9								
*12	7161 X	2843	-0-	-4318	-0-	21 1	1667 3	N	1050	1050 0	-0-			
						1155 9								
*01	5983 X	2884	-0-	-3099	-0-	21 1	1814 3	N	954	954 0	-0-			
						1049 9								
*02	4228 X	2589	-0-	-1639	-0-	19 1	1719 3	N	774	774 0	-0-			
						851 9								
*03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	32 1	2505 3	N	787	787 0	-0-			
						866 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*08	52500 X	52500	-0-	-0-	-0-	397	1	43525	3	N	7798	7798	0		-0-
						8578	9								
*09	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	354	1	16093	3	N	3006	3006	0		-0-
						3307	9								
*10	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	372	1	14265	3	N	3102	3102	0		-0-
						3412	9								
*11	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	421	1	10703	3	N	2331	2331	0		-0-
						2564	9								
*12	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	361	1	12725	3	N	2356	2356	0		-0-
						2592	9								
*01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	363	1	5450	3	N	1097	1097	0		-0-
						1207	9								
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	353	1	421	3	N	75	75	0		-0-
						83	9								
*03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	385	1	10	3	N	65	65	0		-0-
						72	9								
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263															
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	42 X	-0-	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-	36	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-
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417															
*08	9734 X	208	-0-	-9526	-0-	1	1	79	3	N	116	116	0		-0-
						128	9								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	118	1	4151	3	N	33	31	0	2 8	-0-
						36	9								
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-
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210															
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	15	8	0	7 8	-0-
						17	9								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350															
*06	10830 X	7803	-0-	-3027	-0-	6275	3	1528	9	Y	1389	1389	0		-0-
07	10385 X	6967	-0-	-3418	-0-	5582	3	1385	9	Y	1259	1259	0		-0-
*08	7874 X	6722	-0-	-1152	-0-	5336	3	1386	9	Y	1260	1260	0		-0-
*09	7800 X	7494	-0-	-306	-0-	5962	3	1532	9	Y	1393	1393	0		-0-
*10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	6488	3	1631	9	Y	1483	1483	0		-0-
*11	7800 X	7646	-0-	-154	-0-	6207	3	1439	9	Y	1308	1308	0		-0-
*12	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	9956	3	1590	9	Y	1445	1445	0		-0-
*01 DLQ	G-10	8612	-0-	8612	-0-	8612	3	1371	9	Y	1246	1246	0		-0-
*02 DLQ	G-10	3615	-0-	3615	-0-	12227	3	669	9	Y	608	608	0		-0-
*03 DLQ	G-10	11071	-0-	11071	-0-	23298	3	1410	9	Y	1282	1282	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598														
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
*06	12030 X	12006	-0-	-24	-0-	10394	3	1612	9	Y	1465	1465	0	-0-
*07	12896 X	12456	-0-	-440	-0-	10795	3	1661	9	Y	1510	1510	0	-0-
*08	12896 X	12398	-0-	-498	-0-	10768	3	1630	9	Y	1482	1482	0	-0-
*09	12480 X	11361	-0-	-1119	-0-	9811	3	1550	9	Y	1409	1409	0	-0-
*10	12462 X	11192	-0-	-1270	-0-	9645	3	1547	9	Y	1406	1406	0	-0-
*11	12060 X	11785	-0-	-275	-0-	10391	3	1394	9	Y	1267	1267	0	-0-
*12	12462 X	12055	-0-	-407	-0-	10632	3	1423	9	Y	1294	1294	0	-0-
*01	DLQ G-10	11212	-0-	11212	11212	9988	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
*02	DLQ G-10	6365	-0-	6365	17577	5762	3	603	9	Y	548	548	0	-0-
*03	DLQ G-10	12970	-0-	12970	30547	11822	3	1148	9	Y	1044	1044	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503														
*06	11130 X	10363	-0-	-767	-0-	8944	3	1419	9	Y	1290	1290	0	-0-
*07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	9092	3	1464	9	Y	1331	1331	0	-0-
*08	10447 X	9922	-0-	-525	-0-	8535	3	1387	9	Y	1261	1261	0	-0-
*09	10110 X	9727	-0-	-383	-0-	8327	3	1400	9	Y	1273	1273	0	-0-
*10	10447 X	9724	-0-	-723	-0-	8329	3	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-
*11	10110 X	9482	-0-	-628	-0-	8137	3	1345	9	Y	1223	1223	0	-0-
*12	10447 X	9379	-0-	-1068	-0-	8072	3	1307	9	Y	1188	1188	0	-0-
*01	DLQ G-10	8471	-0-	8471	8471	7396	3	1075	9	Y	977	977	0	-0-
*02	DLQ G-10	4505	-0-	4505	12976	3909	3	596	9	Y	542	542	0	-0-
*03	DLQ G-10	14289	-0-	14289	27265	13086	3	1203	9	Y	1094	1094	0	-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
*06	10560 X	9698	-0-	-862	-0-	8099	3	1599	9	Y	1454	1454	0	-0-
*07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	8426	3	1662	9	Y	1511	1511	0	-0-
*08	9734 X	9663	-0-	-71	-0-	8010	3	1653	9	Y	1503	1503	0	-0-
*09	9420 X	9054	-0-	-366	-0-	7528	3	1526	9	Y	1387	1387	0	-0-
*10	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	8310	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
*11	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	7894	3	1585	9	Y	1441	1441	0	-0-
*12	9734 X	9141	-0-	-593	-0-	7564	3	1577	9	Y	1434	1434	0	-0-
*01	DLQ G-10	9014	-0-	9014	9014	7570	3	1444	9	Y	1313	1313	0	-0-
*02	DLQ G-10	5549	-0-	5549	14563	4900	3	649	9	Y	590	590	0	-0-
*03	DLQ G-10	8635	-0-	8635	23198	7234	3	1401	9	Y	1274	1274	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
*06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2170	3	319	9	N	290	290	0	-0-
*07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2276	3	316	9	N	287	287	0	-0-
*08	4185 X	2149	-0-	-2036	-0-	1540	3	609	9	N	554	554	0	-0-
*09	4050 X	1101	-0-	-2949	-0-	937	3	164	9	N	149	149	0	-0-
*10	4185 X	2031	-0-	-2154	-0-	1735	3	296	9	N	269	269	0	-0-
*11	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	7901	3	3339	9	N	3035	3035	0	-0-
*12	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	2342	3	99	9	N	90	90	0	-0-
*01	2139 X	690	-0-	-1449	-0-	477	3	213	9	N	194	194	0	-0-
*02	5600 X	477	-0-	-5123	-0-	423	3	54	9	N	49	49	0	-0-
*03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161														
*06	18750 X	15459	-0-	-3291	-0-	14572	3	887	9	N	806	806	0	-0-
*07	22165 X	15433	-0-	-6732	-0-	14473	3	960	9	N	873	873	0	-0-
*08	22165 X	12969	-0-	-9196	-0-	12034	3	935	9	N	850	850	0	-0-
*09	21450 X	11990	-0-	-9460	-0-	11013	3	977	9	N	888	888	0	-0-
*10	15965 X	9683	-0-	-6282	-0-	8979	3	704	9	N	640	640	0	-0-
*11	15450 X	9060	-0-	-6390	-0-	8821	3	239	9	N	217	217	0	-0-
*12	15438 X	11479	-0-	-3959	-0-	11063	3	416	9	N	378	378	0	-0-
*01	12958 X	3567	-0-	-9391	-0-	3330	3	237	9	N	215	215	0	-0-
*02	11200 X	4129	-0-	-7071	-0-	3707	3	422	9	N	384	384	0	-0-
*03	11470 X	8661	-0-	-2809	-0-	8225	3	436	9	N	396	396	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195															
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
*06	13710 X	6765	-0-	-6945	-0-	5090	3	1675	9	N	1523	1523	0		-0-
*07	14973 X	8100	-0-	-6873	-0-	6362	3	1738	9	N	1580	1580	0		-0-
*08	14973 X	9094	-0-	-5879	-0-	7820	3	1274	9	N	1158	1158	0		-0-
*09	14490 X	13038	-0-	-1452	-0-	11186	3	1852	9	N	1684	1684	0		-0-
*10	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	11363	3	1803	9	N	1639	1639	0		-0-
*11	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	12985	3	713	9	N	648	648	0		-0-
*12	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	12564	3	1098	9	N	998	998	0		-0-
*01	13485 X	13226	-0-	-259	-0-	11909	3	1317	9	N	1197	1197	0		-0-
*02	12796 X	8564	-0-	-4232	-0-	7812	3	752	9	N	684	684	0		-0-
*03	14167 X	11525	-0-	-2642	-0-	10345	3	1180	9	N	1073	1073	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
*06	9210 X	7835	-0-	-1375	-0-	7421	3	414	9	N	376	376	0		-0-
*07	10447 X	8359	-0-	-2088	-0-	7889	3	470	9	N	427	427	0		-0-
*08	10447 X	4098	-0-	-6349	-0-	3877	3	221	9	N	201	201	0		-0-
*09	10110 X	23	-0-	-10087	-0-	1	3	22	9	N	20	20	0		-0-
*10	8959 X	53	-0-	-8906	-0-	53	3			N	-0-				-0-
*11	8100 X	1218	-0-	-6882	-0-	533	3	685	9	N	623	623	0		-0-
*12	8370 X	3510	-0-	-4860	-0-	1358	3	2152	9	N	1956	1956	0		-0-
*01	4092 X	2345	-0-	-1747	-0-	1496	3	849	9	N	772	772	0		-0-
*02	1148 X	805	-0-	-343	-0-	802	3	3	9	N	3	3	0		-0-
*03	3503 X	1469	-0-	-2034	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*06	12090 X	9628	-0-	-2462	-0-	8814	3	814	9	N	740	740	0		-0-
*07	13330 X	9987	-0-	-3343	-0-	9180	3	807	9	N	734	734	0		-0-
*08	13330 X	8086	-0-	-5244	-0-	7386	3	700	9	N	636	636	0		-0-
*09	12900 X	6994	-0-	-5906	-0-	6155	3	839	9	N	763	763	0		-0-
*10	9982 X	7519	-0-	-2463	-0-	6813	3	706	9	N	642	642	0		-0-
*11	9660 X	7901	-0-	-1759	-0-	7660	3	241	9	N	219	219	0		-0-
*12	9982 X	7726	-0-	-2256	-0-	6560	3	1166	9	N	1060	1060	0		-0-
*01	8091 X	5059	-0-	-3032	-0-	4395	3	664	9	N	604	604	0		-0-
*02	7364 X	2578	-0-	-4786	-0-	2411	3	167	9	N	152	152	0		-0-
*03	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-				-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
*06	11880 X	10037	-0-	-1843	-0-	8874	3	1163	9	N	1057	1057	0		-0-
*07	14229 X	5555	-0-	-8674	-0-	4619	3	936	9	N	851	851	0		-0-
*08	14229 X	8314	-0-	-5915	-0-	7353	3	961	9	N	874	874	0		-0-
*09	13770 X	917	-0-	-12853	-0-	57	3	860	9	N	782	782	0		-0-
*10	12369 X	8617	-0-	-3752	-0-	7540	3	1077	9	N	979	979	0		-0-
*11	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10072	3	406	9	N	369	369	0		-0-
*12	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12005	3	485	9	N	441	441	0		-0-
*01	8618 X	7923	-0-	-695	-0-	7447	3	476	9	N	433	433	0		-0-
*02	9772 X	5709	-0-	-4063	-0-	5454	3	255	9	N	232	232	0		-0-
*03	12493 X	7688	-0-	-4805	-0-	7102	3	586	9	N	533	533	0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258															
*06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	6100	3	1642	9	N	1493	1493	0		-0-
*07	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	7555	3	1664	9	N	1513	1513	0		-0-
*08	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	7309	3	1672	9	N	1520	1520	0		-0-
*09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	6904	3	1374	9	N	1249	1249	0		-0-
*10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	5937	3	1158	9	N	1053	1053	0		-0-
*11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	5759	3	996	9	N	905	905	0		-0-
*12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2471	3	1352	9	N	1229	1229	0		-0-
*01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	2813	3	1401	9	N	1274	1274	0		-0-
*02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2076	3	325	9	N	295	295	0		-0-
*03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	69	3	637	9	N	579	579	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950														
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											
*06	77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	66781	3	11062	9	N	10056	10056	0	-0-
*07	73042 X	73042	-0-	-0-	-0-	62839	3	10203	9	N	9275	9274	0	-0-
*08	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	55814	3	8853	9	N	8048	8048	0	-0-
*09	55482 X	55482	-0-	-0-	-0-	47915	3	7567	9	N	6879	6879	0	-0-
*10	45477 X	45191	-0-	-286	-0-	38862	3	6329	9	N	5754	5754	0	-0-
*11	44010 X	37773	-0-	-6237	-0-	32094	3	5679	9	N	5163	5163	0	-0-
*12	45477 X	815	-0-	-44662	-0-	655	3	160	9	N	145	142	0	-0-
*01	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	-0-			-0-
*02	41076 X	37061	-0-	-4015	-0-	30762	3	6299	9	N	5726	5726	0	-0-
*03	59246 X	59246	-0-	-0-	-0-	51026	3	8220	9	N	7473	7473	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987														
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	2507	3	889	9	N	808	808	0	-0-
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	1960	3	967	9	N	879	879	0	-0-
*08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	1654	3	1057	9	N	961	961	0	-0-
*09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	2461	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-
*10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	966	3	527	9	N	479	479	0	-0-
*11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	4368	3	1249	9	N	1135	1135	0	-0-
*12	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11010	3	1698	9	N	1544	1544	0	-0-
*01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	4387	3	2088	9	N	1898	1898	0	-0-
*02	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	5380	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-
*03	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	5914	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114														
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1286	3	710	9	N	645	645	0	-0-
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	2414	3	933	9	N	848	848	0	-0-
*08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	1193	3	1254	9	N	1140	1140	0	-0-
*09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	2148	3	1212	9	N	1102	1102	0	-0-
*10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1039	3	440	9	N	400	400	0	-0-
*11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	2837	3	1214	9	N	1104	1104	0	-0-
*12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	4784	3	657	9	N	597	597	0	-0-
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	2467	3	1223	9	N	1112	1112	0	-0-
*02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	1600	3	671	9	N	610	610	0	-0-
*03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	1460	3	959	9	N	872	872	0	-0-
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998														
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	2530	3	696	9	N	633	633	0	-0-
*07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	3901	3	941	9	N	855	855	0	-0-
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2440	3	1026	9	N	933	933	0	-0-
*09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1513	3	664	9	N	604	604	0	-0-
*10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	395	3	175	9	N	159	159	0	-0-
*11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2478	3	723	9	N	657	657	0	-0-
*12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4078	3	747	9	N	679	679	0	-0-
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2057	3	535	9	N	486	486	0	-0-
*02	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4570	3	541	9	N	492	492	0	-0-
*03	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	15005	3	795	9	N	723	723	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918																
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		
*06	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	1267	1	26648	3	N	4551	2216	0	2210	1	702
						5006	9									
07	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	1345	1	26662	3	N	4473	2105	0	2511	1	559
						4920	9									
*08	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	1095	1	24377	3	N	3774	1991	0	1811	1	531
						4151	9									
*09	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	1292	1	20350	3	N	3312	1595	0	1905	1	343
						3643	9									
*10	30204 X	30204	-0-	-0-	-0-	1250	1	24337	3	N	4197	1997	0	2185	1	358
						4617	9									
*11	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	1052	1	16362	3	N	2594	1546	0	911	1	495
						2853	9									
*12	28592 X	28592	-0-	-0-	-0-	1033	1	22719	3	N	4400	2060	0	2226	1	609
						4840	9									
*01	24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	831	1	19848	3	N	3758	1985	0	1701	1	681
						4134	9									
*02	18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	819	1	14340	3	N	3172	1906	0	1674	1	273
						3489	9									
*03	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	811	1	14405	3	N	2443	2442	0			274
						2687	9									
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440																
*06	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	17595	3	4513	9	N	4103	4103	0			-0-
07	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	18099	3	4450	9	N	4045	4045	0			-0-
*08	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	17653	3	4297	9	N	3906	3906	0			-0-
*09	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	15360	3	3671	9	N	3337	3269	0	68	1	-0-
*10	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	17420	3	4167	9	N	3788	3788	0			-0-
*11	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	13313	3	2995	9	N	2723	2723	0			-0-
*12	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	15683	3	4310	9	N	3918	3918	0			-0-
*01	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	15222	3	3953	9	N	3594	3594	0			-0-
*02	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	11583	3	3262	9	N	2965	2965	0			-0-
*03	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	11381	3	3064	9	N	2785	2785	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323																
*06	11100 X	9274	-0-	-1826	-0-	7116	3	2158	9	N	1962	1962	0			-0-
07	10850 X	8928	-0-	-1922	-0-	6838	3	2090	9	N	1900	1900	0			-0-
*08	10726 X	8201	-0-	-2525	-0-	6317	3	1884	9	N	1713	1713	0			-0-
*09	9270 X	7017	-0-	-2253	-0-	5435	3	1582	9	N	1438	1404	0	34	1	-0-
*10	9579 X	8450	-0-	-1129	-0-	6332	3	2118	9	N	1925	1925	0			-0-
*11	9270 X	7056	-0-	-2214	-0-	5455	3	1601	9	N	1455	1455	0			-0-
*12	8928 X	6885	-0-	-2043	-0-	4855	3	2030	9	N	1845	1845	0			-0-
*01	8463 X	7013	-0-	-1450	-0-	5120	3	1893	9	N	1721	1721	0			-0-
*02	7644 X	6270	-0-	-1374	-0-	4479	3	1791	9	N	1628	1628	0			-0-
*03	8463 X	6462	-0-	-2001	-0-	4534	3	1928	9	N	1753	1753	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065																
*06	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	18707	3	4322	9	N	3929	3929	0			-0-
07	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	19672	3	4948	9	N	4498	4498	0			-0-
*08	23340 X	23340	-0-	-0-	-0-	18854	3	4486	9	N	4078	4078	0			-0-
*09	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	16799	3	3847	9	N	3497	3395	0	102	1	-0-
*10	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	18613	3	4037	9	N	3670	3670	0			-0-
*11	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	14328	3	2434	9	N	2213	2213	0			-0-
*12	22200 X	22200	-0-	-0-	-0-	18469	3	3731	9	N	3392	3392	0			-0-
*01	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	16119	3	4602	9	N	4184	4184	0			-0-
*02	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	13135	3	4085	9	N	3714	3714	0			-0-
*03	20073 X	20073	-0-	-0-	-0-	16543	3	3530	9	N	3209	3209	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A													
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259													
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350													
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423													
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255													
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410													
*06	21570	X	12263	-0-	-9307	-0-	10769	3	1494	9	N	1358	1358 0
07	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	12032	3	1618	9	N	1471	1471 0
*08	13764	X	11240	-0-	-2524	-0-	10016	3	1224	9	N	1113	1113 0
*09	13320	X	9492	-0-	-3828	-0-	8367	3	1125	9	N	1023	1023 0
*10	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	22142	3	1001	9	N	910	910 0
*11	13200	X	9418	-0-	-3782	-0-	8381	3	1037	9	N	943	943 0
*12	13640	X	7890	-0-	-5750	-0-	6936	3	954	9	N	867	867 0
*01	23157	X	7226	-0-	-15931	-0-	6310	3	916	9	N	833	833 0
*02	20916	X	7328	-0-	-13588	-0-	6376	3	952	9	N	865	865 0
*03	23157	X	7510	-0-	-15647	-0-	6462	3	1048	9	N	953	953 0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628														
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				
*06	44288 X	44288	-0-	-0-	-0-	39406 3	4882 9	N	4438	4438 0	-0-			
*07	43214 X	43214	-0-	-0-	-0-	38505 3	4709 9	N	4281	4281 0	-0-			
*08	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	37263 3	4588 9	N	4171	4171 0	-0-			
*09	38731 X	38731	-0-	-0-	-0-	34514 3	4217 9	N	3834	3834 0	-0-			
*10	38460 X	38460	-0-	-0-	-0-	34255 3	4205 9	N	3823	3823 0	-0-			
*11	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	30119 3	3584 9	N	3258	3258 0	-0-			
*12	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	11952 3	1284 9	N	1167	1167 0	-0-			
*01	23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	20988 3	2570 9	N	2336	2336 0	-0-			
*02	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	21414 3	3015 9	N	2741	2741 0	-0-			
*03	33417 X	33417	-0-	-0-	-0-	29381 3	4036 9	N	3669	3669 0	-0-			
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495														
*06	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	41860 3	3527 9	N	3206	3206 0	-0-			
*07	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	36545 3	2977 9	N	2706	2706 0	-0-			
*08	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	39133 3	3214 9	N	2922	2922 0	-0-			
*09	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-	36063 3	3067 9	N	2788	2788 0	-0-			
*10	38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	35591 3	3058 9	N	2780	2780 0	-0-			
*11	36021 X	36021	-0-	-0-	-0-	33115 3	2906 9	N	2642	2642 0	-0-			
*12	38214 X	38214	-0-	-0-	-0-	35304 3	2910 9	N	2645	2645 0	-0-			
*01	30084 X	30084	-0-	-0-	-0-	27608 3	2476 9	N	2251	2251 0	-0-			
*02	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	26919 3	2487 9	N	2261	2261 0	-0-			
*03	34940 X	34940	-0-	-0-	-0-	31839 3	3101 9	N	2819	2819 0	-0-			
BRYIS-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256														
*06	58179 X	58179	-0-	-0-	-0-	53669 3	4510 9	N	4100	4100 0	-0-			
*07	55489 X	55489	-0-	-0-	-0-	51060 3	4429 9	N	4026	4026 0	-0-			
*08	53284 X	53284	-0-	-0-	-0-	49052 3	4232 9	N	3847	3847 0	-0-			
*09	48667 X	48667	-0-	-0-	-0-	44846 3	3821 9	N	3474	3474 0	-0-			
*10	48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	44493 3	3796 9	N	3451	3451 0	-0-			
*11	44119 X	44119	-0-	-0-	-0-	40563 3	3556 9	N	3233	3233 0	-0-			
*12	43787 X	43787	-0-	-0-	-0-	40310 3	3477 9	N	3161	3161 0	-0-			
*01	42987 X	42987	-0-	-0-	-0-	39568 3	3419 9	N	3108	3108 0	-0-			
*02	40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	37581 3	3367 9	N	3061	3061 0	-0-			
*03	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	40090 3	4008 9	N	3644	3644 0	-0-			
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
*06	25890 X	21761	-0-	-4129	-0-	17974 3	3787 9	N	3443	3443 0	-0-			
*07	25575 X	21535	-0-	-4040	-0-	17762 3	3773 9	N	3430	3430 0	-0-			
*08	24924 X	21419	-0-	-3505	-0-	17687 3	3732 9	N	3393	3393 0	-0-			
*09	23070 X	19766	-0-	-3304	-0-	16327 3	3439 9	N	3126	3126 0	-0-			
*10	23405 X	19767	-0-	-3638	-0-	16343 3	3424 9	N	3113	3113 0	-0-			
*11	21750 X	18501	-0-	-3249	-0-	15278 3	3223 9	N	2930	2930 0	-0-			
*12	21545 X	18335	-0-	-3210	-0-	15234 3	3101 9	N	2819	2819 0	-0-			
*01	21421 X	10724	-0-	-10697	-0-	8958 3	1766 9	N	1605	1605 0	-0-			
*02	18452 X	4994	-0-	-13458	-0-	4267 3	727 9	N	661	661 0	-0-			
*03	26217 X	26217	-0-	-0-	-0-	21360 3	4857 9	N	4415	4415 0	-0-			
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														
*06	14130 X	9120	-0-	-5010	-0-	7583 3	1537 9	N	1397	1397 0	-0-			
*07	13950 X	11025	-0-	-2925	-0-	9156 3	1869 9	N	1699	1699 0	-0-			
*08	13237 X	9749	-0-	-3488	-0-	8014 3	1735 9	N	1577	1577 0	-0-			
*09	12570 X	10438	-0-	-2132	-0-	8624 3	1814 9	N	1649	1649 0	-0-			
*10	11036 X	9801	-0-	-1235	-0-	8133 3	1668 9	N	1516	1516 0	-0-			
*11	10680 X	9004	-0-	-1676	-0-	7441 3	1563 9	N	1421	1421 0	-0-			
*12	11036 X	8758	-0-	-2278	-0-	7219 3	1539 9	N	1399	1399 0	-0-			
*01	10788 X	5633	-0-	-5155	-0-	4625 3	1008 9	N	916	916 0	-0-			
*02	9744 X	98	-0-	-9646	-0-	55 3	43 9	N	39	39 0	-0-			
*03	9796 X	115	-0-	-9681	-0-	62 3	53 9	N	48	48 0	-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611																
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
*06	22110 X	17332	-0-	-4778	-0-	14483	3	2849	9	N	2590	2590	0			-0-
*07	22010 X	16545	-0-	-5465	-0-	13774	3	2771	9	N	2519	2519	0			-0-
*08	21204 X	16464	-0-	-4740	-0-	13696	3	2768	9	N	2516	2516	0			-0-
*09	19920 X	15485	-0-	-4435	-0-	12875	3	2610	9	N	2373	2373	0			-0-
*10	19902 X	15484	-0-	-4418	-0-	12879	3	2605	9	N	2368	2368	0			-0-
*11	17340 X	14266	-0-	-3074	-0-	11937	3	2329	9	N	2117	2117	0			-0-
*12	16554 X	7972	-0-	-8582	-0-	6678	3	1294	9	N	1176	1176	0			-0-
*01	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
*02	14448 X	212	-0-	-14236	-0-	155	3	57	9	N	52	52	0			-0-
*03	15469 X	3821	-0-	-11648	-0-	3225	3	596	9	N	542	542	0			-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464																
*06	19860 X	17899	-0-	-1961	-0-	15235	3	2664	9	N	2422	2422	0			-0-
*07	19964 X	17920	-0-	-2044	-0-	15213	3	2707	9	N	2461	2461	0			-0-
*08	19530 X	18059	-0-	-1471	-0-	15329	3	2730	9	N	2482	2482	0			-0-
*09	18360 X	16454	-0-	-1906	-0-	13957	3	2497	9	N	2270	2270	0			-0-
*10	18786 X	16295	-0-	-2491	-0-	13830	3	2465	9	N	2241	2241	0			-0-
*11	17910 X	15254	-0-	-2656	-0-	12875	3	2379	9	N	2163	2163	0			-0-
*12	18073 X	16529	-0-	-1544	-0-	13971	3	2558	9	N	2325	2325	0			-0-
*01	18073 X	11187	-0-	-6886	-0-	9480	3	1707	9	N	1552	1552	0			-0-
*02	15344 X	4074	-0-	-11270	-0-	3452	3	622	9	N	565	565	0			-0-
*03	32362 X	32362	-0-	-0-	-0-	27112	3	5250	9	N	4773	4773	0			-0-

BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096																
*06	39782 X	39782	-0-	-0-	-0-	36269	3	3513	9	N	3194	3194	0			-0-
*07	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	35809	3	3405	9	N	3095	3095	0			-0-
*08	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	34085	3	3353	9	N	3048	3048	0			-0-
*09	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	31487	3	3100	9	N	2818	2818	0			-0-
*10	34280 X	34280	-0-	-0-	-0-	31167	3	3113	9	N	2830	2830	0			-0-
*11	31987 X	31987	-0-	-0-	-0-	29010	3	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
*12	33134 X	33134	-0-	-0-	-0-	30215	3	2919	9	N	2654	2654	0			-0-
*01	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	30130	3	2890	9	N	2627	2627	0			-0-
*02	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	27478	3	2731	9	N	2483	2483	0			-0-
*03	29284 X	29284	-0-	-0-	-0-	26417	3	2867	9	N	2606	2606	0			-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157																
*08	54715 X	793	-0-	-53922	-0-	682	3	111	9	N	101	101	0			-0-
*09	31860 X	12	-0-	-31848	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	166	3	62	9	N	56	56	0			-0-
*12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	460	3	52	9	N	47	47	0			-0-
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9	N	14	14	0			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1										RRCID -> 295460		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13812 - 23790			
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	
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7	7	0			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HARDESTY UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 295539		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 13288		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MOTL A-HOOKS 4 USW A										WELL #: 1		RRCID -> 295627		COMPL. DATE 09/13/2023		TOTAL DEPTH 13284		PERF.13549 - 21911	
*08	31496 X	67	-0-	-31429	-0-		67	3				N	-0-					-0-	
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E										WELL #: 1		RRCID -> 296112		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13905 - 23438	
*06	49530 X	33222	-0-	-16308	-0-		31935	3	1287	9	N	1170	1170	0				-0-	
07	47182 X	33783	-0-	-13399	-0-		32432	3	1351	9	N	1228	1228	0				-0-	
*08	43028 X	32117	-0-	-10911	-0-		30828	3	1289	9	N	1172	1172	0				-0-	
*09	41070 X	26175	-0-	-14895	-0-		25175	3	1000	9	N	909	909	0				-0-	
*10	37789 X	29883	-0-	-7906	-0-		28631	3	1252	9	N	1138	1138	0				-0-	
*11	33210 X	27165	-0-	-6045	-0-		25964	3	1201	9	N	1092	1092	0				-0-	
*12	33790 X	26986	-0-	-6804	-0-		25756	3	1230	9	N	1118	1118	0				-0-	
*01	32116 X	22638	-0-	-9478	-0-		21627	3	1011	9	N	919	919	0				-0-	
*02	26992 X	13605	-0-	-13387	-0-		13064	3	541	9	N	492	492	0				-0-	
*03	29884 X	22273	-0-	-7611	-0-		21258	3	1015	9	N	923	923	0				-0-	
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F										WELL #: 1		RRCID -> 296136		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13389 - 22449	
*06	47520 X	27060	-0-	-20460	-0-		5	1	23129	3	N	3569	3479	0		90	1	-0-	
							3926	9											
07	49507 X	35	-0-	-49472	-0-		32	3		3	N	3	3	0				-0-	
*08	49862 X	49862	-0-	-0-	-0-		40710	3	9152	9	N	8320	8318	0		2	8	-0-	
*09	47910 X	1557	-0-	-46353	-0-		1194	3	363	9	N	330	206	0		124	8	-0-	
*10	42718 X	15951	-0-	-26767	-0-		12827	3	3124	9	N	2840	2355	0		485	8	-0-	
*11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-		10807	3	2797	9	N	2543	2252	0		291	8	-0-	
*12	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-		8460	3	2294	9	N	2085	1904	0		181	8	-0-	
*01	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-		5762	3	1649	9	N	1499	1499	0				-0-	
*02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-		4845	3	1542	9	N	1402	1402	0				-0-	
*03	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-		5257	3	1576	9	N	1433	1433	0				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635																
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
*06	63660 X	48289	-0-	-15371	-0-	42004	3	6285	9	N	5714	5714	0			-0-
*07	51367 X	44811	-0-	-6556	-0-	39242	3	5569	9	N	5063	5063	0			-0-
*08	50065 X	46166	-0-	-3899	-0-	40919	3	5247	9	N	4770	4770	0			-0-
*09	44970 X	39402	-0-	-5568	-0-	34815	3	4587	9	N	4170	4170	0			-0-
*10	46469 X	39743	-0-	-6726	-0-	35134	3	4609	9	N	4190	4190	0			-0-
*11	44970 X	35211	-0-	-9759	-0-	30650	3	4561	9	N	4146	4146	0			-0-
*12	46159 X	33309	-0-	-12850	-0-	28964	3	4345	9	N	3950	3950	0			-0-
*01	46159 X	29774	-0-	-16385	-0-	25827	3	3947	9	N	3588	3588	0			-0-
*02	36764 X	26409	-0-	-10355	-0-	22940	3	3469	9	N	3154	3154	0			-0-
*03	39742 X	27204	-0-	-12538	-0-	23606	3	3598	9	N	3271	3271	0			-0-
HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668																
*06	73950 X	67171	-0-	-6779	-0-	61189	3	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
*07	65255 X	58176	-0-	-7079	-0-	53264	3	4912	9	N	4465	4465	0			-0-
*08	60295 X	59040	-0-	-1255	-0-	54325	3	4715	9	N	4286	4286	0			-0-
*09	61680 X	51257	-0-	-10423	-0-	47053	3	4204	9	N	3822	3822	0			-0-
*10	63736 X	46601	-0-	-17135	-0-	42342	3	4259	9	N	3872	3872	0			-0-
*11	61680 X	40692	-0-	-20988	-0-	36610	3	4082	9	N	3711	3711	0			-0-
*12	59055 X	37205	-0-	-21850	-0-	33523	3	3682	9	N	3347	3347	0			-0-
*01	59055 X	32283	-0-	-26772	-0-	29021	3	3262	9	N	2965	2965	0			-0-
*02	47852 X	29474	-0-	-18378	-0-	26381	3	3093	9	N	2812	2812	0			-0-
*03	46593 X	31245	-0-	-15348	-0-	27960	3	3285	9	N	2986	2986	0			-0-
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065																
*06	71580 X	56776	-0-	-14804	-0-	51393	3	5383	9	N	4894	4894	0			-0-
*07	58559 X	49782	-0-	-8777	-0-	45155	3	4627	9	N	4206	4206	0			-0-
*08	58559 X	48149	-0-	-10410	-0-	43610	3	4539	9	N	4126	4126	0			-0-
*09	53130 X	44784	-0-	-8346	-0-	40450	3	4334	9	N	3940	3940	0			-0-
*10	53785 X	49868	-0-	-3917	-0-	45454	3	4414	9	N	4013	4013	0			-0-
*11	52050 X	41534	-0-	-10516	-0-	37842	3	3692	9	N	3356	3356	0			-0-
*12	49786 X	48329	-0-	-1457	-0-	44321	3	4008	9	N	3644	3644	0			-0-
*01	49879 X	40056	-0-	-9823	-0-	36547	3	3509	9	N	3190	3190	0			-0-
*02	45052 X	38390	-0-	-6662	-0-	34676	3	3714	9	N	3376	3376	0			-0-
*03	49879 X	39849	-0-	-10030	-0-	35835	3	4014	9	N	3649	3649	0			-0-
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401																
*06	69690 X	62927	-0-	-6763	-0-	57437	3	5490	9	N	4991	4991	0			-0-
*07	61504 X	53672	-0-	-7832	-0-	49086	3	4586	9	N	4169	4169	0			-0-
*08	55428 X	48472	-0-	-6956	-0-	44182	3	4290	9	N	3900	3900	0			-0-
*09	57300 X	33302	-0-	-23998	-0-	29860	3	3442	9	N	3129	3129	0			-0-
*10	59210 X	40285	-0-	-18925	-0-	36577	3	3708	9	N	3371	3371	0			-0-
*11	57300 X	42084	-0-	-15216	-0-	38192	3	3892	9	N	3538	3538	0			-0-
*12	53661 X	38673	-0-	-14988	-0-	35106	3	3567	9	N	3243	3243	0			-0-
*01	48484 X	33346	-0-	-15138	-0-	30303	3	3043	9	N	2766	2766	0			-0-
*02	39284 X	31507	-0-	-7777	-0-	28148	3	3359	9	N	3054	3054	0			-0-
*03	43493 X	25283	-0-	-18210	-0-	22229	3	3054	9	N	2776	2776	0			-0-
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162																
*06	28770 X	15019	-0-	-13751	-0-	13225	3	1794	9	N	1631	1631	0			-0-
*07	24924 X	12915	-0-	-12009	-0-	11556	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
*08	23715 X	11306	-0-	-12409	-0-	10169	3	1137	9	N	1034	1034	0			-0-
*09	20100 X	5559	-0-	-14541	-0-	4995	3	564	9	N	513	513	0			-0-
*10	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-	-0-				-0-
*11	15030 X	6033	-0-	-8997	-0-	5138	3	895	9	N	814	814	0			-0-
*12	12927 X	6171	-0-	-6756	-0-	5207	3	964	9	N	876	876	0			-0-
*01	11315 X	5087	-0-	-6228	-0-	4190	3	897	9	N	815	815	0			-0-
*02	5628 X	5155	-0-	-473	-0-	4354	3	801	9	N	728	728	0			-0-
*03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	5721	3	953	9	N	866	866	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*06	42330 X	30722	-0-	-11608	-0-	29635	3	1087	9 N	988	988	0	-0-
*07	39215 X	29427	-0-	-9788	-0-	28357	3	1070	9 N	973	973	0	-0-
*08	39215 X	27630	-0-	-11585	-0-	26628	3	1002	9 N	911	911	0	-0-
*09	34530 X	23171	-0-	-11359	-0-	22364	3	807	9 N	734	734	0	-0-
*10	33294 X	25846	-0-	-7448	-0-	24900	3	946	9 N	860	860	0	-0-
*11	30720 X	23437	-0-	-7283	-0-	22527	3	910	9 N	827	827	0	-0-
*12	29419 X	22913	-0-	-6506	-0-	21981	3	932	9 N	847	847	0	-0-
*01	27621 X	20099	-0-	-7522	-0-	19277	3	822	9 N	747	747	0	-0-
*02	23352 X	11666	-0-	-11686	-0-	11218	3	448	9 N	407	407	0	-0-
*03	25854 X	19033	-0-	-6821	-0-	18270	3	763	9 N	694	694	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010													
*06	34050 X	24909	-0-	-9141	-0-	22974	3	1935	9 N	1759	1759	0	-0-
*07	32643 X	24046	-0-	-8597	-0-	22139	3	1907	9 N	1734	1734	0	-0-
*08	32643 X	14547	-0-	-18096	-0-	12874	3	1673	9 N	1521	1521	0	-0-
*09	29340 X	106	-0-	-29234	-0-	11	3	95	9 N	86	86	0	-0-
*10	27714 X	24459	-0-	-3255	-0-	22657	3	1802	9 N	1638	1638	0	-0-
*11	24900 X	23185	-0-	-1715	-0-	21589	3	1596	9 N	1451	1451	0	-0-
*12	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	22568	3	1494	9 N	1358	1358	0	-0-
*01	24459 X	14531	-0-	-9928	-0-	13453	3	1078	9 N	980	980	0	-0-
*02	22092 X	107	-0-	-21985	-0-	10	3	97	9 N	88	88	0	-0-
*03	24459 X	3590	-0-	-20869	-0-	3184	3	406	9 N	369	369	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804													
*06	31020 X	22129	-0-	-8891	-0-	19962	3	2167	9 N	1970	1970	0	-0-
*07	30194 X	21332	-0-	-8862	-0-	19602	3	1730	9 N	1573	1573	0	-0-
*08	28303 X	20518	-0-	-7785	-0-	18576	3	1942	9 N	1765	1765	0	-0-
*09	25140 X	17303	-0-	-7837	-0-	15858	3	1445	9 N	1314	1314	0	-0-
*10	24211 X	20061	-0-	-4150	-0-	18172	3	1889	9 N	1717	1717	0	-0-
*11	22140 X	17512	-0-	-4628	-0-	15790	3	1722	9 N	1565	1565	0	-0-
*12	21328 X	16872	-0-	-4456	-0-	14836	3	2036	9 N	1851	1851	0	-0-
*01	20522 X	13688	-0-	-6834	-0-	12175	3	1513	9 N	1375	1375	0	-0-
*02	18116 X	6562	-0-	-11554	-0-	5960	3	602	9 N	547	547	0	-0-
*03	20057 X	13611	-0-	-6446	-0-	12413	3	1198	9 N	1089	1089	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744													
*06	34860 X	21289	-0-	-13571	-0-	20485	3	804	9 N	731	731	0	-0-
*07	32829 X	23957	-0-	-8872	-0-	23067	3	890	9 N	809	809	0	-0-
*08	30659 X	21760	-0-	-8899	-0-	20960	3	800	9 N	727	727	0	-0-
*09	27840 X	17634	-0-	-10206	-0-	16997	3	637	9 N	579	579	0	-0-
*10	25978 X	18983	-0-	-6995	-0-	18287	3	696	9 N	633	633	0	-0-
*11	23190 X	17296	-0-	-5894	-0-	16650	3	646	9 N	587	587	0	-0-
*12	23963 X	17050	-0-	-6913	-0-	16390	3	660	9 N	600	600	0	-0-
*01	21762 X	15219	-0-	-6543	-0-	14592	3	627	9 N	570	570	0	-0-
*02	17136 X	10336	-0-	-6800	-0-	9929	3	407	9 N	370	370	0	-0-
*03	18972 X	15146	-0-	-3826	-0-	14564	3	582	9 N	529	529	0	-0-
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614													
*06	28530 X	14486	-0-	-14044	-0-	13951	3	535	9 N	486	486	0	-0-
*07	29481 X	21434	-0-	-8047	-0-	20619	3	815	9 N	741	741	0	-0-
*08	25668 X	19485	-0-	-6183	-0-	18874	3	611	9 N	555	555	0	-0-
*09	23520 X	16479	-0-	-7041	-0-	15894	3	585	9 N	532	532	0	-0-
*10	24304 X	17406	-0-	-6898	-0-	16744	3	662	9 N	602	602	0	-0-
*11	20730 X	15190	-0-	-5540	-0-	14651	3	539	9 N	490	490	0	-0-
*12	21421 X	10037	-0-	-11384	-0-	9657	3	380	9 N	345	345	0	-0-
*01	19499 X	13880	-0-	-5619	-0-	13269	3	611	9 N	555	555	0	-0-
*02	15708 X	8767	-0-	-6941	-0-	8412	3	355	9 N	323	323	0	-0-
*03	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	17290	3	589	9 N	535	535	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	58980 X	31181	-0-	-27799	-0-	-	30028	3	1153	9	N	1048	1048 0	-0-
*07	55986 X	43293	-0-	-12693	-0-	-	41773	3	1520	9	N	1382	1382 0	-0-
*08	50406 X	38512	-0-	-11894	-0-	-	36148	3	2364	9	N	2149	2149 0	-0-
*09	45420 X	30391	-0-	-15029	-0-	-	29295	3	1096	9	N	996	996 0	-0-
*10	43958 X	34888	-0-	-9070	-0-	-	33581	3	1307	9	N	1188	1188 0	-0-
*11	41910 X	31243	-0-	-10667	-0-	-	30047	3	1196	9	N	1087	1087 0	-0-
*12	43307 X	30684	-0-	-12623	-0-	-	29511	3	1173	9	N	1066	1066 0	-0-
*01	38502 X	25653	-0-	-12849	-0-	-	24655	3	998	9	N	907	907 0	-0-
*02	31500 X	16368	-0-	-15132	-0-	-	15709	3	659	9	N	599	599 0	-0-
*03	34875 X	24391	-0-	-10484	-0-	-	23071	3	1320	9	N	1200	1200 0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474														
*06	184260 X	180823	-0-	-3437	-0-	-	156098	3	24725	9	N	22477	22477 0	-0-
*07	190402 X	178619	-0-	-11783	-0-	-	157457	3	21162	9	N	19238	19238 0	-0-
*08	155352 X	155352	-0-	-0-	-0-	-	139550	3	15802	9	N	14365	14365 0	-0-
*09	122245 X	122245	-0-	-0-	-0-	-	110304	3	11941	9	N	10855	10855 0	-0-
*10	104803 X	104803	-0-	-0-	-0-	-	94242	3	10561	9	N	9601	9601 0	-0-
*11	87441 X	87441	-0-	-0-	-0-	-	77241	3	10200	9	N	9273	9273 0	-0-
*12	81518 X	81518	-0-	-0-	-0-	-	72409	3	9109	9	N	8281	8281 0	-0-
*01	72226 X	72226	-0-	-0-	-0-	-	64273	3	7953	9	N	7230	7230 0	-0-
*02	57658 X	57658	-0-	-0-	-0-	-	51101	3	6557	9	N	5961	5961 0	-0-
*03	43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	-	38730	3	4685	9	N	4259	4259 0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666														
*06	199750 X	199750	-0-	-0-	-0-	-	172218	3	27532	9	N	25029	25029 0	-0-
*07	194401 X	192739	-0-	-1662	-0-	-	169633	3	23106	9	N	21005	21005 0	-0-
*08	155872 X	155872	-0-	-0-	-0-	-	138975	3	16897	9	N	15361	15361 0	-0-
*09	125255 X	125255	-0-	-0-	-0-	-	112925	3	12330	9	N	11209	11209 0	-0-
*10	111131 X	111131	-0-	-0-	-0-	-	99214	3	11917	9	N	10834	10834 0	-0-
*11	89464 X	89464	-0-	-0-	-0-	-	79474	3	9990	9	N	9082	9082 0	-0-
*12	79320 X	79320	-0-	-0-	-0-	-	70727	3	8593	9	N	7812	7812 0	-0-
*01	70018 X	70018	-0-	-0-	-0-	-	62859	3	7159	9	N	6508	6508 0	-0-
*02	60156 X	60156	-0-	-0-	-0-	-	53445	3	6711	9	N	6101	6101 0	-0-
*03	63470 X	63470	-0-	-0-	-0-	-	56474	3	6996	9	N	6360	6360 0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//			109333																	
N. STEINMANN UNIT B			WELL #:		9		RRCID -> 299022		COMPL. DATE 06/11/2025		TOTAL		DEPTH 13306		PERF.13145 - 19085					
M	ALLOW	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
N. STEINMANN UNIT B			WELL #:		10		RRCID -> 299023		COMPL. DATE 06/13/2025		TOTAL		DEPTH 13359		PERF.13348 - 18838					
*06	173070	X	131097	-0-	-41973	-0-	108132	3	22965	9	N	20877	20877	0						-0-
*07	178839	X	120138	-0-	-58701	-0-	100485	3	19653	9	N	17866	17866	0						-0-
*08	94974	X	94974	-0-	-0-	-0-	79902	3	15072	9	N	13702	13702	0						-0-
*09	70317	X	70317	-0-	-0-	-0-	59006	3	11311	9	N	10283	10283	0						-0-
*10	57918	X	57918	-0-	-0-	-0-	48764	3	9154	9	N	8322	8322	0						-0-
*11	58755	X	58755	-0-	-0-	-0-	50330	3	8425	9	N	7659	7659	0						-0-
*12	55802	X	55802	-0-	-0-	-0-	48693	3	7109	9	N	6463	6463	0						-0-
*01	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	38759	3	5832	9	N	5302	5302	0						-0-
*02	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	34105	3	5474	9	N	4976	4976	0						-0-
*03	38883	X	38883	-0-	-0-	-0-	33527	3	5356	9	N	4869	4869	0						-0-
N. STEINMANN UNIT B			WELL #:		8		RRCID -> 299055		COMPL. DATE 06/11/2025		TOTAL		DEPTH 13416		PERF.13320 - 19614					
*06	283147	X	283147	-0-	-0-	-0-	242293	3	40854	9	N	37140	37140	0						-0-
*07	269365	X	269365	-0-	-0-	-0-	232828	3	36537	9	N	33215	33215	0						-0-
*08	220396	X	220396	-0-	-0-	-0-	191717	3	28679	9	N	26072	26072	0						-0-
*09	157183	X	157183	-0-	-0-	-0-	136227	3	20956	9	N	19051	19051	0						-0-
*10	136054	X	136054	-0-	-0-	-0-	117832	3	18222	9	N	16565	16565	0						-0-
*11	134346	X	134346	-0-	-0-	-0-	118183	3	16163	9	N	14694	14694	0						-0-
*12	114688	X	114688	-0-	-0-	-0-	101229	3	13459	9	N	12235	12235	0						-0-
*01	85137	X	85137	-0-	-0-	-0-	75500	3	9637	9	N	8761	8761	0						-0-
*02	69914	X	69914	-0-	-0-	-0-	61443	3	8471	9	N	7701	7701	0						-0-
*03	71346	X	71346	-0-	-0-	-0-	62781	3	8565	9	N	7786	7786	0						-0-
STRAUBE UNIT A			WELL #:		12		RRCID -> 299679		COMPL. DATE 08/09/2025		TOTAL		DEPTH 13501		PERF.13535 - 21336					
*06	0		270062	-0-	270062	613465	231	1	219794	3	N	45488	45487	0			1	8		-0-
							50037	9												
07	837552	X	224087	-0-	-613465	-0-	240	1	185742	3	N	34641	34641	0						-0-
							38105	9												
*08	262849	X	114557	-0-	-148292	-0-	213	1	95882	3	N	16784	16784	0						-0-
							18462	9												
*09	254370	X	106364	-0-	-148006	-0-	221	1	89437	3	N	15187	15187	0						-0-
							16706	9												
*10	262849	X	90737	-0-	-172112	-0-	243	1	76544	3	N	12682	12682	0						-0-
							13950	9												
*11	254370	X	74515	-0-	-179855	-0-	243	1	62848	3	N	10385	10385	0						-0-
							11424	9												
*12	224285	X	67988	-0-	-156297	-0-	256	1	57875	3	N	8961	8961	0						-0-
							9857	9												
*01	114576	X	56455	-0-	-58121	-0-	48678	3	7777	9	N	7070	7070	0						-0-
*02	99260	X	49652	-0-	-49608	-0-	42058	3	7594	9	N	6904	6904	0						-0-
*03	90737	X	47902	-0-	-42835	-0-	40542	3	7360	9	N	6691	6691	0						-0-
ADIX UNIT A			WELL #:		9		RRCID -> 299685		COMPL. DATE 08/08/2025		TOTAL		DEPTH 13464		PERF.13550 - 19000					
10	163587	X	-0-	-0-	-163587	-0-					N	-0-								-0-
11	158310	X	-0-	-0-	-158310	-0-					N	-0-								-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
STRAUBE UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 299690 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13310 - 21155																		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 299732 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13320 - 21634																		
*06	0	285570	-0-	285570	689566	238	1	226640	3	N	53356	53355	0	1	8		-0-	
						58692	9											
07	996122 X	306556	-0-	-689566	-0-	321	1	248911	3	N	52113	52113	0				-0-	
						57324	9											
*08	178227 X	178227	-0-	-0-	-0-	327	1	147143	3	N	27961	27960	0	1	8		-0-	
						30757	9											
*09	160660 X	160660	-0-	-0-	-0-	329	1	132820	3	N	25010	25010	0				-0-	
						27511	9											
*10	124016 X	124016	-0-	-0-	-0-	322	1	101877	3	N	19834	19834	0				-0-	
						21817	9											
*11	93701 X	93701	-0-	-0-	-0-	292	1	76009	3	N	15818	15818	0				-0-	
						17400	9											
*12	82585 X	82585	-0-	-0-	-0-	292	1	66666	3	N	14206	14206	0				-0-	
						15627	9											
*01	64457 X	64457	-0-	-0-	-0-	52216	3	12241	9	N	11128	11128	0				-0-	
*02	44943 X	44943	-0-	-0-	-0-	37021	3	7922	9	N	7202	7202	0				-0-	
*03	47046 X	47046	-0-	-0-	-0-	39184	3	7862	9	N	7147	7147	0				-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 299735 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13410 - 21363																		
*06	0	522302	-0-	522302	1156921	445	1	425240	3	N	87834	87834	0				-0-	
						96617	9											
07	1535227 X	378306	-0-	-1156921	-0-	404	1	313740	3	N	58329	58329	0				-0-	
						64162	9											
*08	231629 X	231629	-0-	-0-	-0-	428	1	193421	3	N	34345	34345	0				-0-	
						37780	9											
*09	207930 X	196159	-0-	-11771	-0-	409	1	162174	3	N	30524	30523	0	1	8		-0-	
						33576	9											
*10	157243 X	157243	-0-	-0-	-0-	421	1	130106	3	N	24287	24287	0				-0-	
						26716	9											
*11	128433 X	128433	-0-	-0-	-0-	417	1	106144	3	N	19884	19884	0				-0-	
						21872	9											
*12	116504 X	116504	-0-	-0-	-0-	434	1	96845	3	N	17477	17477	0				-0-	
						19225	9											
*01	95201 X	95201	-0-	-0-	-0-	80134	3	15067	9	N	13697	13697	0				-0-	
*02	109929 X	109929	-0-	-0-	-0-	95150	3	14779	9	N	13435	13435	0				-0-	
*03	75268 X	75268	-0-	-0-	-0-	64425	3	10843	9	N	9857	9857	0				-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299759 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13400 - 20092																		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 22718 PERF.13404 - 22718														
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											
*08	SHUT IN	18506	-0-	18506	18506	34	1	14855	3	N	3288	3288	0	-0-
						3617	9							
*09	SHUT IN	165677	-0-	165677	184183	194	1	137616	3	N	25334	25334	0	-0-
						27867	9							
*10	SHUT IN	198975	-0-	198975	383158	203	1	166582	3	N	29264	29259	0	-0-
						32190	9						5 8	
*11	596806 X	213648	-0-	-383158	-0-	239	1	181411	3	N	29089	29089	0	-0-
						31998	9							
*12	123046 X	123046	-0-	-0-	-0-	291	1	104933	3	N	16202	16202	0	-0-
						17822	9							
*01	89838 X	89838	-0-	-0-	-0-	262	1	77690	3	N	10805	10805	0	-0-
						11886	9							
*02	147392 X	58877	-0-	-88515	-0-	160	1	48821	3	N	8996	8996	0	-0-
						9896	9							
*03	163184 X	68188	-0-	-94996	-0-	57112	3	11076	9	N	10069	10069	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 300046 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13310 - 18916														
*06	0	486729	-0-	486729	1019152	405	1	388677	3	N	88770	88770	0	-0-
						97647	9							
07	1405013 X	385861	-0-	-1019152	-0-	399	1	312647	3	N	66195	66195	0	-0-
						72815	9							
*08	221594 X	221594	-0-	-0-	-0-	397	1	180667	3	N	36845	36845	0	-0-
						40530	9							
*09	178802 X	178802	-0-	-0-	-0-	360	1	146613	3	N	28935	28935	0	-0-
						31829	9							
*10	152551 X	146030	-0-	-6521	-0-	378	1	119880	3	N	23429	23429	0	-0-
						25772	9							
*11	117455 X	117455	-0-	-0-	-0-	368	1	96134	3	N	19048	19048	0	-0-
						20953	9							
*12	105535 X	105535	-0-	-0-	-0-	382	1	87113	3	N	16400	16400	0	-0-
						18040	9							
*01	88098 X	88098	-0-	-0-	-0-	73403	3	14695	9	N	13359	13359	0	-0-
*02	76769 X	76769	-0-	-0-	-0-	62666	3	14103	9	N	12821	12821	0	-0-
*03	71877 X	71877	-0-	-0-	-0-	58750	3	13127	9	N	11934	11934	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW B WELL #: 1 RRCID -> 300364 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13425 - 23734														
*08	216194 X	20073	-0-	-196121	-0-	38	1	16341	3	N	3358	3358	0	-0-
						3694	9							
*09	215106 X	215106	-0-	-0-	-0-	252	1	180693	3	N	31055	31052	0	-0-
						34161	9						3 8	
*10	226428 X	226428	-0-	-0-	-0-	233	1	193012	3	N	30166	30163	0	-0-
						33183	9						3 8	
*11	209220 X	200749	-0-	-8471	-0-	227	1	173635	3	N	24443	24443	0	-0-
						26887	9							
*12	216194 X	78544	-0-	-137650	-0-	185	1	67455	3	N	9913	9913	0	-0-
						10904	9							
*01	216194 X	74236	-0-	-141958	-0-	213	1	63874	3	N	9226	9226	0	-0-
						10149	9							
*02	195272 X	65876	-0-	-129396	-0-	187	1	56924	3	N	7968	7968	0	-0-
						8765	9							
*03	216194 X	84127	-0-	-132067	-0-	74371	3	9756	9	N	8869	8869	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//				109333															
HARDESTY A-HOOKS 4 USW C				WELL #:	1	RRCID -> 300365				COMPL. DATE 12/23/2025				TOTAL DEPTH 13390 PERF.13406 - 23063					
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
*08	241552 X	21997	-0-	-219555	-0-					41 1	17721	3	N	3850	3850	0			-0-
										4235 9									
*09	233760 X	222821	-0-	-10939	-0-					262 1	186556	3	N	32730	32728	0	2	8	-0-
										36003 9									
*10	246384 X	246384	-0-	-0-	-0-					255 1	209282	3	N	33497	33495	0	2	8	-0-
										36847 9									
*11	233760 X	198128	-0-	-35632	-0-					227 1	172249	3	N	23320	23320	0			-0-
										25652 9									
*12	241552 X	92676	-0-	-148876	-0-					220 1	79676	3	N	11618	11618	0			-0-
										12780 9									
*01	241552 X	87086	-0-	-154466	-0-					253 1	75325	3	N	10462	10462	0			-0-
										11508 9									
*02	218176 X	84694	-0-	-133482	-0-					234 1	72361	3	N	10999	10999	0			-0-
										12099 9									
*03	241552 X	43723	-0-	-197829	-0-					37959 3	5764	9	N	5240	5240	0			-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW D				WELL #:	1	RRCID -> 300388				COMPL. DATE 12/23/2025				TOTAL DEPTH 13336 PERF.13377 - 22884					
*08	199330 X	23560	-0-	-175770	-0-					43 1	18717	3	N	4364	4364	0			-0-
										4800 9									
*09	222797 X	222797	-0-	-0-	-0-					259 1	184556	3	N	34529	34527	0	2	8	-0-
										37982 9									
*10	256574 X	256574	-0-	-0-	-0-					263 1	216182	3	N	36481	36481	0			-0-
										40129 9									
*11	211479 X	211479	-0-	-0-	-0-					239 1	181809	3	N	26755	26755	0			-0-
										29431 9									
*12	199330 X	104768	-0-	-94562	-0-					248 1	89777	3	N	13403	13403	0			-0-
										14743 9									
*01	199330 X	91603	-0-	-107727	-0-					265 1	78779	3	N	11417	11417	0			-0-
										12559 9									
*02	180040 X	93458	-0-	-86582	-0-					255 1	79137	3	N	12787	12787	0			-0-
										14066 9									
*03	199330 X	66401	-0-	-132929	-0-					56271 3	10130	9	N	9209	9209	0			-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E				WELL #:		RRCID -> 300396				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.13377 - 22884					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW A				WELL #:	1	RRCID -> 300465				COMPL. DATE 12/21/2025				TOTAL DEPTH 13400 PERF.13476 - 24350					
*08	161045 X	14874	-0-	-146171	-0-					29 1	12460	3	N	2168	2168	0			-0-
										2385 9									
*09	155850 X	155684	-0-	-166	-0-					188 1	133279	3	N	20197	20197	0			-0-
										22217 9									
*10	212587 X	212587	-0-	-0-	-0-					223 1	182955	3	N	26735	26735	0			-0-
										29409 9									
*11	186134 X	186134	-0-	-0-	-0-					213 1	162163	3	N	21598	21598	0			-0-
										23758 9									
*12	161045 X	76213	-0-	-84832	-0-					183 1	66249	3	N	8892	8892	0			-0-
										9781 9									
*01	161045 X	63413	-0-	-97632	-0-					186 1	55360	3	N	7152	7152	0			-0-
										7867 9									
*02	145460 X	70520	-0-	-74940	-0-					204 1	61891	3	N	7659	7659	0			-0-
										8425 9									
*03	161045 X	82243	-0-	-78802	-0-					73160 3	9083	9	N	8257	8257	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 300825 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13339 - 19480														
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											
*08	139531 X	18401	-0-	-121130	-0-	35	1	14926	3	N	3127	3127	0	-0-
						3440	9							
*09	140139 X	140139	-0-	-0-	-0-	165	1	117049	3	N	20841	20839	0	-0-
						22925	9						2 8	
*10	180477 X	180477	-0-	-0-	-0-	186	1	152563	3	N	25207	25207	0	-0-
						27728	9							
*11	156557 X	156557	-0-	-0-	-0-	176	1	134038	3	N	20312	20312	0	-0-
						22343	9							
*12	139531 X	100028	-0-	-39503	-0-	235	1	85119	3	N	13340	13340	0	-0-
						14674	9							
*01	139531 X	64708	-0-	-74823	-0-	184	1	54917	3	N	8734	8734	0	-0-
						9607	9							
*02	126028 X	68110	-0-	-57918	-0-	192	1	58426	3	N	8629	8629	0	-0-
						9492	9							
*03	84718 X	84718	-0-	-0-	-0-	74910	3	9808	9	N	8916	8916	0	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 301380 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13746 - 18674														
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	602	1	564	3	N	75			150
						83	9							
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	850	1	413	3	N	54			204
						59	9							
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	92	3	95	9	N	1			205
01	1240 N	187	-0-	-1053	-0-	92	3	39	9	N	86			291
02	1232 N	171	-0-	-1061	-0-	132	3	296	3	N	35	181	1	145
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	364	1				32			177
						35	9							
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1062	3	180	9	Y	164	192	1	92
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1211	3	107	9	Y	97			189
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1091	3	182	9	Y	165	187	1	167
01	1240 N	719	-0-	-521	-0-	643	3	76	9	Y	69			236
02	1232 N	353	-0-	-879	-0-	233	3	120	9	Y	109	191	1	154
*03	1271 N	717	-0-	-554	-0-	554	3	163	9	Y	148			302

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										WELL #: 1H		RRCID -> 264159		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 13226		PERF.13417 - 18968	
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	
10	713 N	429	-0-	-284	-0-			78	1	275	3	N	69					214	
11	570 N	454	-0-	-116	-0-			76	9	295	3	N	77	189	1			102	
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-			74	1	392	3	N	81					183	
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			85	9	1006	3	N	38					221	
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-			337	1	504	3	N	70	180	1			111	
*03	806 N	384	-0-	-422	-0-			89	9	163	3	N	21					132	
								120	1										
								42	9										
								247	1										
								77	9										
								198	1										
								23	9										
ALDIS A										WELL #: 1H		RRCID -> 264227		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13664 - 18953	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-			68	1	528	3	N	2					138	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-			2	9	520	3	N	7					145	
12	713 N	661	-0-	-52	-0-			166	1	503	3	N	78					223	
01	589 N	360	-0-	-229	-0-			8	9	300	3	N	38					261	
02	644 N	407	-0-	-237	-0-			72	1	61	9	N	55					316	
*03	651 N	498	-0-	-153	-0-			86	9	379	3	N	27	189	1			154	
								18	1										
								42	9										
								346	3										
								89	1										
								30	9										
LESKE A										WELL #: 1H		RRCID -> 264465		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13868 - 19531	
10	868 N	547	-0-	-321	-0-			496	3	51	9	Y	46					158	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-			560	3	79	9	Y	72	190	1			40	
12	651 N	428	-0-	-223	-0-			378	3	50	9	Y	45					85	
01	558 N	472	-0-	-86	-0-			427	3	45	9	Y	41					126	
02	588 N	350	-0-	-238	-0-			286	3	64	9	Y	58					184	
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-			464	3	19	9	Y	17					201	
J-HERMANN D										WELL #: 1H		RRCID -> 265750		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13695 - 17692	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-			221	1	541	3	N	55	180	1			59	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-			61	9	352	3	N	41					100	
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-			12	1	827	3	N	126					226	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-			45	9	691	3	N	57	184	1			99	
02	308 N	206	-0-	-102	-0-			29	1	168	3	N	24					123	
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-			139	9	453	3	N	29					152	
								67	1										
								63	9										
								12	1										
								26	9										
								29	1										
								32	9										
LANE A										WELL #: 1H		RRCID -> 266390		COMPL. DATE 12/03/2025		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13816 - 18283	
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-			19	1	14	3	Y	-0-					-0-	
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-			6	1			Y	-0-					-0-	
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-			7	1	156	3	Y	-0-					-0-	
*01	186 X	186	-0-	-0-	-0-			12	1	174	3	Y	-0-					-0-	
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-					-0-	
*03	258 X	258	-0-	-0-	-0-			20	1	238	3	Y	-0-					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
LANE B				WELL #:	1H	RRCID	->	266391	COMPL.	DATE	11/06/2011	TOTAL	DEPTH	13793	PERF.	13626	- 19088		
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	241	3	Y	-0-						-0-
*03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	74	3	Y	-0-						-0-
J-HERMANN B				WELL #:	1H	RRCID	->	266683	COMPL.	DATE	12/22/2011	TOTAL	DEPTH	13581	PERF.	13541	- 17451		
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-		2279	3	208	9	N	189	193	1				173
11	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	-0-		2198	3	215	9	N	195	182	1				186
12	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	-0-		2132	3	222	9	N	202	180	1				208
01	2480 N	1854	-0-	-626	-0-	-0-		1638	3	216	9	N	196	191	1				213
02	2240 N	1559	-0-	-681	-0-	-0-		1365	3	194	9	N	176	193	1				196
*03	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	-0-		2030	3	211	9	N	192	184	1				204
SLONE B				WELL #:	1H	RRCID	->	266748	COMPL.	DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	13288	PERF.	13640	- 19603		
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	868	3	N	102	189	1				155
								112	9										
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	-0-		4	1	862	3	N	123	181	1				97
								135	9										
12	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	-0-		5	1	1008	3	N	148						245
								163	9										
01	992 N	689	-0-	-303	-0-	-0-		10	1	598	3	N	74	189	1				130
								81	9										
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	849	3	N	124						254
								136	9										
*03	1178 N	703	-0-	-475	-0-	-0-		3	1	611	3	N	81	181	1				154
								89	9										
HINOJOSA A				WELL #:	1H	RRCID	->	266753	COMPL.	DATE	05/30/2012	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.	13588	- 16979		
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-		105	1	249	3	N	32	189	1				76
								35	9										
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	-0-		160	1	316	3	N	37						113
								41	9										
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	-0-		66	1	281	3	N	48						161
								53	9										
01	403 N	176	-0-	-227	-0-	-0-		15	1	148	3	N	12						173
								13	9										
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	410	3	N	32						205
								35	9										
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	308	3	N	31						236
								34	9										
EICHHORN A				WELL #:	1H	RRCID	->	266810	COMPL.	DATE	11/06/2011	TOTAL	DEPTH	13956	PERF.	13962	- 19325		
10	1364 X	1218	-0-	-146	-0-	-0-		425	1	691	3	N	93	188	1				152
								102	9										
11	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	-0-		673	1	724	3	N	97	193	1				56
								107	9										
12	1984 X	1755	-0-	-229	-0-	-0-		712	1	927	3	N	105						161
								116	9										
01	1984 X	592	-0-	-1392	-0-	-0-		44	1	496	3	N	47						208
								52	9										
02	1792 X	1223	-0-	-569	-0-	-0-		193	1	927	3	N	94	188	1				114
								103	9										
*03	1767 X	1688	-0-	-79	-0-	-0-		717	1	885	3	N	78						192
								86	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										NON-ASSOCIATED				
PETTER A										WELL #: 1H		RRCID -> 267037		
										COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13304		
										PERF.13329 - 19616				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0														BALANCE
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		77 1	1616 3	N	223	190 1			161
							245 9							
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-		160 1	1563 3	N	268	322 1			107
							295 9							
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-		98 1	1987 3	N	299	178 1			228
							329 9							
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		169 1	1082 3	N	168	187 1			209
							185 9							
02	935 X	935	-0-	-0-	-0-		804 3	131 9	N	119	190 1			138
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		44 1	1431 3	N	171	194 1			115
							188 9							
WILLIAMS B										WELL #: 1H		RRCID -> 267042		
										COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13906		
										PERF.13942 - 17733				
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-		140 1	391 3	N	31				168
							34 9							
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-		210 1	553 3	N	32				200
							35 9							
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-		67 1	680 3	N	36	184 1			52
							40 9							
01	558 N	493	-0-	-65	-0-		134 1	338 3	N	19				71
							21 9							
02	756 N	661	-0-	-95	-0-		5 1	602 3	N	49				120
							54 9							
*03	775 N	547	-0-	-228	-0-		114 1	421 3	N	11				131
							12 9							
PEEBLES A										WELL #: 1H		RRCID -> 267089		
										COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502		
										PERF.13130 - 17801				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STEINMANN A										WELL #: 1H		RRCID -> 267475		
										COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13327		
										PERF.13312 - 19536				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
STEINMANN A										WELL #: 2H		RRCID -> 267476		
										COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 13317		
										PERF.13359 - 19486				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										//CONT.// 216378											
FRIEDEL A										WELL #:		1H	RRCID	-> 267638	COMPL.	DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 13563	PERF.13589	- 18931	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		1178	N	1144	-0-	-34	-0-		75	1	930	3	N		126	180	1			147	
									139	9											
11		1500	N	1421	-0-	-79	-0-		175	1	1111	3	N		123	190	1			80	
									135	9											
*12		1705	N	1280	-0-	-425	-0-		150	1	998	3	N		120					200	
									132	9											
01		1147	N	975	-0-	-172	-0-		201	1	729	3	N		41	186	1			55	
									45	9											
02		1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		1334	3	118	9	N		107					162	
*03		1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		118	1	1159	3	N		128	187	1			103	
									141	9											
FRIEDEL B										WELL #:		1H	RRCID	-> 267921	COMPL.	DATE 01/29/2012	TOTAL	DEPTH 13439	PERF.13719	- 16678	
10		458	N	458	-0-	-0-	-0-		79	1	337	3	N		38	188	1			106	
									42	9											
11		510	N	444	-0-	-66	-0-		50	1	343	3	N		46					152	
									51	9											
12		589	N	516	-0-	-73	-0-		55	1	402	3	N		54					206	
									59	9											
01		465	N	261	-0-	-204	-0-		17	1	232	3	N		11					217	
									12	9											
02		489	N	489	-0-	-0-	-0-		435	3	54	9	N		49	186	1			80	
*03		527	N	399	-0-	-128	-0-		20	1	344	3	N		32					112	
									35	9											
HODGE A										WELL #:		1H	RRCID	-> 267978	COMPL.	DATE 11/29/2011	TOTAL	DEPTH 13529	PERF.13844	- 18349	
10		88	X	88	-0-	-0-	-0-		31	1	57	9	Y		52	48	1			8	
11		98	X	98	-0-	-0-	-0-		32	1	66	9	Y		60	55	1			13	
12		42	X	42	-0-	-0-	-0-		10	1	32	9	Y		29	38	1			4	
01		137	X	137	-0-	-0-	-0-		16	1	121	9	Y		110	95	1			19	
02		36	X	36	-0-	-0-	-0-		4	1	32	9	Y		29	43	1			5	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	5	1			-0-	
SCHROEDER A										WELL #:		1H	RRCID	-> 268026	COMPL.	DATE 03/11/2012	TOTAL	DEPTH 13282	PERF.13400	- 18460	
10		1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		56	1	836	3	N		152	188	1			68	
									167	9											
11		1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		152	1	799	3	N		149	180	1			37	
									164	9											
12		1457	N	1434	-0-	-23	-0-		180	1	1016	3	N		216	186	1			67	
									238	9											
01		1054	N	872	-0-	-182	-0-		130	1	619	3	N		112					179	
									123	9											
02		1036	N	671	-0-	-365	-0-		60	1	498	3	N		103	185	1			97	
									113	9											
*03		1426	N	1149	-0-	-277	-0-		213	1	784	3	N		138					235	
									152	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	80 1	577 3	N	93	185 1			93	
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	102 9	658 3	N	102				195	
12	899 N	879	-0-	-20	-0-	76 1	665 3	N	118	188 1			125	
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	112 9	416 3	N	59				184	
02	784 N	593	-0-	-191	-0-	84 1	97 9	N	88	187 1			85	
*03	868 N	599	-0-	-269	-0-	130 9	338 3	N	49				134	
						113 1								
						65 9								
						496 3								
						207 1								
						54 9								

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	142 1	250 3	Y	151	149 1			21	
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	166 9	239 3	Y	213	209 1			25	
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	116 1	168 3	Y	184	187 1			22	
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	234 9	14 3	Y	180	182 1			20	
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	99 1	13 3	Y	167	175 1			12	
*03	578 X	578	-0-	-0-	-0-	202 9	294 3	Y	157	153 1			16	
						114 1								
						198 9								
						109 1								
						184 9								
						111 1								
						173 9								

PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881														
10	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1032 1	5628 3	Y	1013	971 1			134	
11	7170 X	5982	-0-	-1188	-0-	1114 9	4186 3	Y	917	929 1			122	
12	7409 X	5244	-0-	-2165	-0-	787 1	3761 3	Y	649	670 1			101	
01	7781 X	6920	-0-	-861	-0-	1009 9	4525 3	Y	1078	1056 1			123	
02	7028 X	5988	-0-	-1040	-0-	769 1	3965 3	Y	865	911 1			77	
*03	7781 X	6503	-0-	-1278	-0-	714 9	4579 3	Y	893	863 1			107	
						1209 1								
						1186 9								
						1071 1								
						952 9								
						942 1								
						982 9								

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307														
10	6572 X	6210	-0-	-362	-0-	816 1	4508 3	Y	805	788 1			109	
11	6450 X	5523	-0-	-927	-0-	886 9	4058 3	Y	634	651 1			92	
12	6665 X	5993	-0-	-672	-0-	768 1	4137 3	Y	913	894 1			111	
01	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	697 9	3865 3	Y	995	996 1			110	
02	5600 X	5075	-0-	-525	-0-	852 1	3309 3	Y	775	817 1			68	
*03	6200 X	4790	-0-	-1410	-0-	1004 9	3359 3	Y	644	629 1			83	
						1048 1								
						1095 9								
						913 1								
						853 9								
						723 1								
						708 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767															
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
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	814	1	4304	3	Y	747	746	1		98
11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	822	9	4367	3	Y	516	536	1		78
12	5487 X	5314	-0-	-173	-0-	832	1	3734	3	Y	723	706	1		95
01	7347 X	3689	-0-	-3658	-0-	568	9	2409	3	Y	506	523	1		78
02	6636 X	3487	-0-	-3149	-0-	723	1	2277	3	Y	480	508	1		50
*03	5952 X	3549	-0-	-2403	-0-	557	9	2474	3	Y	475	460	1		65
						682	1								
						528	9								
						552	1								
						523	9								
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063															
10	8835 X	8265	-0-	-570	-0-	1043	1	5790	3	Y	1302	1269	1		164
11	8550 X	8541	-0-	-9	-0-	1432	9	5788	3	Y	1556	1541	1		179
12	8835 X	8504	-0-	-331	-0-	1041	1	5757	3	Y	1480	1492	1		167
01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1712	9	5303	3	Y	1158	1188	1		137
02	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	1119	1	4779	3	Y	1264	1300	1		101
*03	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	1628	9	5419	3	Y	1376	1332	1		145
						1327	1								
						1274	9								
						1263	1								
						1390	9								
						1091	1								
						1514	9								
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678															
10	25141 X	3539	-0-	-21602	-0-	307	1	2910	3	Y	293	287	1		43
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	322	9	2416	3	Y	415	370	1		88
12	4557 X	2777	-0-	-1780	-0-	278	1	2229	3	Y	280	333	1		35
01	4557 X	3121	-0-	-1436	-0-	457	9	2681	3	Y	249	242	1		42
02	4116 X	2734	-0-	-1382	-0-	240	1	2351	3	Y	229	233	1		38
*03	3534 X	2152	-0-	-1382	-0-	308	9	1770	3	Y	210	186	1		62
						166	1								
						274	9								
						131	1								
						252	9								
						151	1								
						231	9								
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520															
10	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-				-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872														
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
10	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	2197	1	23447	3	Y	1345	1371	1	196
						1480	9							
11	24900 X	24459	-0-	-441	-0-	2090	1	21023	3	Y	1224	1160	1	260
						1346	9							
12	25730 X	23439	-0-	-2291	-0-	1865	1	20138	3	Y	1305	1401	1	164
						1436	9							
01	29016 X	27361	-0-	-1655	-0-	1381	1	24387	3	Y	1448	1367	1	245
						1593	9							
02	26208 X	21514	-0-	-4694	-0-	1010	1	19592	3	Y	829	937	1	137
						912	9							
*03	27125 X	24008	-0-	-3117	-0-	1541	1	21270	3	Y	1088	904	1	321
						1197	9							
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823														
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	463	1	4334	3	Y	504	501	1	73
						554	9							
11	4770 X	4632	-0-	-138	-0-	433	1	3758	3	Y	401	389	1	85
						441	9							
12	5797 X	4050	-0-	-1747	-0-	379	1	3475	3	Y	178	241	1	22
						196	9							
01	5797 X	4653	-0-	-1144	-0-	243	1	3955	3	Y	414	366	1	70
						455	9							
02	5236 X	4115	-0-	-1121	-0-	202	1	3487	3	Y	387	393	1	64
						426	9							
*03	5363 X	3287	-0-	-2076	-0-	226	1	2652	3	Y	372	326	1	110
						409	9							
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
10	29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	2430	1	25906	3	Y	1473	1507	1	215
						1620	9							
11	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	2292	1	23028	3	Y	1356	1283	1	288
						1492	9							
12	25823 X	25195	-0-	-628	-0-	2005	1	21575	3	Y	1468	1572	1	184
						1615	9							
01	37107 X	31895	-0-	-5212	-0-	1608	1	28509	3	Y	1616	1527	1	273
						1778	9							
02	31164 X	27163	-0-	-4001	-0-	1285	1	24863	3	Y	923	1044	1	152
						1015	9							
*03	29946 X	24682	-0-	-5264	-0-	1572	1	21786	3	Y	1204	1001	1	355
						1324	9							
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
10	15686 X	13147	-0-	-2539	-0-	1114	1	10241	3	Y	1629	1709	1	250
						1792	9							
11	14490 X	12262	-0-	-2228	-0-	1199	1	9406	3	Y	1506	1546	1	210
						1657	9							
12	15283 X	12914	-0-	-2369	-0-	1255	1	9725	3	Y	1758	1585	1	383
						1934	9							
01	12493 X	12041	-0-	-452	-0-	1478	1	8841	3	Y	1565	1735	1	213
						1722	9							
02	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	1034	1	8585	3	Y	1689	1450	1	452
						1858	9							
*03	12493 X	11974	-0-	-519	-0-	1219	1	9137	3	Y	1471	1654	1	269
						1618	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	29326 X	24487	-0-	-4839	-0-	1176	1	22148	3	Y	1057	1054	1	67
11	28380 X	23483	-0-	-4897	-0-	1163	9							
12	29326 X	19223	-0-	-10103	-0-	950	1	21400	3	Y	1030	1038	1	59
						1133	9							
						829	1	17310	3	Y	985	999	1	45
						1084	9							
*01	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	27	69	1	3
*02	24024 X	-0-	-0-	-24024	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
*03	24490 X	4	-0-	-24486	-0-	3	1	1	9	Y	1	1	1	-0-
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990														
10	30659 X	23696	-0-	-6963	-0-	1129	1	21199	3	Y	1244	1242	1	79
11	29670 X	22665	-0-	-7005	-0-	1368	9							
12	29047 X	19592	-0-	-9455	-0-	910	1	20433	3	Y	1202	1212	1	69
						1322	9							
						840	1	17617	3	Y	1032	1054	1	47
						1135	9							
01	32883 X	32883	-0-	-0-	-0-	1990	1	29162	3	Y	1574	1469	1	152
						1731	9							
02	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	1741	1	21667	3	Y	1358	1366	1	144
						1494	9							
*03	32809 X	32809	-0-	-0-	-0-	2433	1	28272	3	Y	1913	1796	1	261
						2104	9							
LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748														
10	29264 X	27388	-0-	-1876	-0-	1046	1	25309	3	Y	939	939	1	59
11	28140 X	25954	-0-	-2186	-0-	1033	9							
12	28055 X	22630	-0-	-5425	-0-	827	1	24125	3	Y	911	918	1	52
						1002	9							
						768	1	20727	3	Y	1032	1037	1	47
						1135	9							
01	24149 X	2668	-0-	-21481	-0-	1	1	2633	3	Y	31	75	1	3
						34	9							
02	21812 X	7035	-0-	-14777	-0-	7035	3			Y	-0-	3	1	-0-
*03	24149 X	3049	-0-	-21100	-0-	1	1	3048	3	Y	-0-			-0-
LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758														
10	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	1431	1	26876	3	Y	1255	1256	1	79
11	30480 X	28262	-0-	-2218	-0-	1381	9							
12	31775 X	24565	-0-	-7210	-0-	1149	1	25809	3	Y	1185	1196	1	68
						1304	9							
						1070	1	22336	3	Y	1054	1074	1	48
						1159	9							
01	31775 X	28466	-0-	-3309	-0-	1735	1	25392	3	Y	1217	1147	1	118
						1339	9							
02	28700 X	20925	-0-	-7775	-0-	1482	1	18357	3	Y	987	1000	1	105
						1086	9							
*03	29698 X	28835	-0-	-863	-0-	2252	1	25347	3	Y	1124	1075	1	154
						1236	9							

PAGE: 185

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
LANE A			//CONT.//		216378	5H	RRCID -> 295665	COMPL.	DATE 03/23/2026	TOTAL	DEPTH 13863	PERF.13525	-	22756				
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
10	38347 X	29182	-0-	-9165	-0-	1397	1488	1	9	26297	3	Y	1353	1350	1			86
11	36540 X	26941	-0-	-9599	-0-	1080	1560	1	9	24301	3	Y	1418	1423	1			81
12	35557 X	18881	-0-	-16676	-0-	820	996	1	9	17065	3	Y	905	945	1			41
*01	33170 X	132	-0-	-33038	-0-	1	996	1	9	131	9	Y	119	148	1			12
*02	29288 X	-0-	-0-	-29288	-0-							Y	-0-	12	1			-0-
*03	29171 X	1758	-0-	-27413	-0-	128	231	1	9	1399	3	Y	210	181	1			29
LANE A-LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 295666	COMPL.	DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH 13544	PERF.13615	-	18482					
10	28923 X	15807	-0-	-13116	-0-	740	1370	1	9	13697	3	Y	1245	1245	1			79
11	27990 X	15234	-0-	-12756	-0-	598	1373	1	9	13263	3	Y	1248	1256	1			71
12	26009 X	12892	-0-	-13117	-0-	548	1136	1	9	11208	3	Y	1033	1057	1			47
*01	16926 X	15032	-0-	-1894	-0-	895	1272	1	9	12865	3	Y	1156	1091	1			112
*02	15288 X	10522	-0-	-4766	-0-	733	1040	1	9	8749	3	Y	945	957	1			100
*03	15810 X	14651	-0-	-1159	-0-	1121	1216	1	9	12314	3	Y	1105	1054	1			151
MARIE A				WELL #:	4H	RRCID -> 300988	COMPL.	DATE 03/30/2026	TOTAL	DEPTH 13684	PERF.14320	-	19586					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
*01	SHUT IN	135140	-0-	135140	135140	125192	9770	3	9	9948	9	Y	9044	8893	0			151
*02	SHUT IN	170234	-0-	170234	305374	138	13636	1	9	156460	3	Y	12396	12396	0			151
*03	473940 X	168566	-0-	-305374	-0-	157049	10839	3	9	11517	9	Y	10470	10455	0			166
MARIE A				WELL #:	5H	RRCID -> 301044	COMPL.	DATE 03/29/2026	TOTAL	DEPTH 13713	PERF.14000	-	19038					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
*01	SHUT IN	103306	-0-	103306	103306	465	9770	1	9	93071	3	Y	8882	8882	0			-0-
*02	SHUT IN	139362	-0-	139362	242668	109	12755	1	9	126498	3	Y	11595	11595	0			-0-
*03	370688 X	128020	-0-	-242668	-0-	465	10839	1	9	116716	3	Y	9854	9854	0			-0-
MARIE A - LANE A SA A				WELL #:	1H	RRCID -> 301131	COMPL.	DATE 03/29/2026	TOTAL	DEPTH 13616	PERF.14410	-	18921					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
*01	SHUT IN	124896	-0-	124896	124896	465	10709	1	9	113722	3	Y	9735	9735	0			-0-
*02	SHUT IN	153681	-0-	153681	278577	120	13074	1	9	140487	3	Y	11885	11877	0			8
*03	0 W	132619	-0-	132619	411196	465	9404	1	9	122750	3	Y	8549	8549	0			8

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
EOG RESOURCES, INC.					253162														
KAISER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 272179	COMPL. DATE 03/30/2014				TOTAL	DEPTH 13125	PERF.13240	- 18201					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						98

FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 272180	COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL	DEPTH 12807	PERF.13065	- 16358					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						63

MACHICEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 272419	COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL	DEPTH 13085	PERF.13421	- 17982					
10	279 N	93	-0-	-186		-0-	40 3	1 4	N	47	49	1							2
							52 9												
11	270 N	-0-	-0-	-270		-0-			N	-0-	2	1							-0-
12	3100 N	4427	-0-	1327		1327	80 1	3794 3	N	496	475	1	1	8					20
							7 4	546 9											
01	2686 N	1359	-0-	-1327		-0-	30 1	1100 3	N	205	217	1	1	8					7
							3 4	226 9											
02	764 N	764	-0-	-0-		-0-	18 1	564 3	N	164	163	1							8
							2 4	180 9											
03	862 X	862	-0-	-0-		-0-	23 1	672 3	N	149	150	1							7
							3 4	164 9											

FIELDS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 272432	COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL	DEPTH 13116	PERF.13083	- 17444					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						87

KAISER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 272596	COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL	DEPTH 13239	PERF.13162	- 19591					
10	92 N	92	-0-	-0-		-0-	5 3	3 4	Y	76	13	1							63
							84 9												
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-									63
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	63	1							-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93		-0-			Y	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-									-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
LANGLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 273529	COMPL.	DATE 03/15/2014	TOTAL	DEPTH 13171	PERF.14096	- 19975		
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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		237
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-		150	3	2	4	N	28		265
12	186	N	115	-0-	-71	-0-		31	9						
								63	3	2	4	N	45	45 1	265
								50	9						
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-		265
02	168	N	15	-0-	-153	-0-		4	4	11	9	N	10		275
03	124	N	52	-0-	-72	-0-		47	3	5	4	N	-0-		65
POTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 274460	COMPL.	DATE 10/11/2014	TOTAL	DEPTH 13106	PERF.13448	- 18793		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		255
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		255
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		255
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		255
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		255
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		255
KAISER UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 274666	COMPL.	DATE 09/06/2014	TOTAL	DEPTH 13329	PERF.13253	- 20196		
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	-0-	23 1	-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-						Y	-0-		-0-
12	2077	X	2030	-0-	-47	-0-		1755	3	19	4	Y	233	201 1	32
								256	9						
01	1023	X	1012	-0-	-11	-0-		867	3	16	4	Y	117	133 1	16
								129	9						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		16
03	2015	X	286	-0-	-1729	-0-		258	3	2	4	Y	24		40
								26	9						
FIELDS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 274668	COMPL.	DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH 12828	PERF.13321	- 16682		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1	-0-
11	T. A.	185	-0-	185	185	185		160	3	2	4	Y	21	18 1	3
								23	9						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	185	185						Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	185	185						Y	-0-		3
02	T. A.	257	-0-	257	442	442		179	3	5	4	Y	66	52 1	17
								73	9						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	442	442						Y	-0-		17
FIELDS UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 274669	COMPL.	DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH 12834	PERF.13327	- 17481		
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-		2247	3	30	4	Y	290	279 1	23
								319	9						
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-		274	3	9	4	Y	87	99 1	11
								96	9						
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-		52	3	1	4	Y	2		13
								2	9						
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-						Y	-0-		13
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-	13 1	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
ADAMEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 274673	COMPL.	DATE 06/22/2014	TOTAL	DEPTH 13256	PERF.17911	- 18862		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6347	3	33	4	Y		422	439 1	65
						464	9							
11	4170 X	1224	-0-	-2946	-0-	1126	3	6	4	Y		84	104 1	45
						92	9							
12	4309 X	432	-0-	-3877	-0-	366	3	4	4	Y		56	74 1	27
						62	9							
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-						Y	-0-		27
02	6188 X	235	-0-	-5953	-0-	201	3	2	4	Y		29	40 1	16
						32	9							
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-						Y	-0-		16
FALCON PRODUCTION LLC 260268 VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.14052 - 18907														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	366	402 1	89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	290	242 1	137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	413	386 1	164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	340	375 1	129
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	24	2	N		312	332 1	109
						343	9							
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	N		390	333 1	166
						429	9							
MARATHON OIL EF LLC 525398 CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050														
10	1302 N	938	-0-	-364	-0-	96	1	679	3	Y		148	148 0	-0-
						163	9							
11	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	144	1	713	3	Y		226	226 0	-0-
						249	9							
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	650	3	Y		375	375 0	-0-
						413	9							
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	54	1	321	3	Y		258	258 0	-0-
						284	9							
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	79	1	736	3	Y		348	348 0	-0-
						383	9							
03	1147 N	749	-0-	-398	-0-	36	1	619	3	Y		85	85 0	-0-
						94	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
HOPE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13570 - 17212		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	96	96 0
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	196	196 0
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	61 0
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52	52 0
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	18 3	2 9	Y	2	2 0
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	Y	1	1 0

JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032		
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1790 3	72 9	N	65	65 0
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2370 3	101 9	N	92	92 0
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2132 3	68 9	N	62	62 0
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351 3	13 9	N	12	12 0
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1717 3	75 9	N	68	68 0
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2575 3	112 9	N	102	102 0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280														
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
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	46 1	81 9	451 3	Y	74	74 0			-0-
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	68 1	112 9	531 3	Y	102	102 0			-0-
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	51 1	129 9	408 3	Y	117	117 0			-0-
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	23 1	9 9	263 3	Y	8	8 0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	7 1	85 9	143 3	Y	77	77 0			-0-
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800														
10	403 N	133	-0-	-270	-0-	113 3	20 9	Y	18	18 0				-0-
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	216 3	12 9	Y	11	11 0				-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	549 3	8 9	Y	7	7 0				-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358 3	8 9	Y	7	7 0				-0-
03	558 N	248	-0-	-310	-0-	230 3	18 9	Y	16	16 0				-0-
DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104														
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	46 3	22 9	Y	20	20 0				-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	23 3	10 9	Y	9	9 0				-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	27 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	71 3	17 9	Y	15	15 0				-0-
SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		SHAW SMITH 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
				WELL #:		01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL		DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				977	3	35	9	Y	32		32	0			-0-
11	750 N	745	-0-	-0-	-5	-0-		-0-				698	3	47	9	Y	43		43	0			-0-
12	775 N	644	-0-	-0-	-131	-0-		-0-				607	3	37	9	Y	34		34	0			-0-
01	775 N	670	-0-	-0-	-105	-0-		-0-				634	3	36	9	Y	33		33	0			-0-
02	700 N	679	-0-	-0-	-21	-0-		-0-				655	3	24	9	Y	22		22	0			-0-
03	651 N	523	-0-	-0-	-128	-0-		-0-				505	3	18	9	Y	16		16	0			-0-
AFFLERBACH 01				WELL #:		01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL		DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
LEMKE 01				WELL #:		01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL		DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649							
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				2938	3	86	9	Y	78		78	0			-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				2806	3	79	9	Y	72		72	0			-0-
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				2810	3	78	9	Y	71		71	0			-0-
01	2790 X	2085	-0-	-0-	-705	-0-		-0-				2039	3	46	9	Y	42		42	0			-0-
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				2955	3	81	9	Y	74		74	0			-0-
03	3100 N	3173	-0-	-0-	73	73		-0-				3089	3	84	9	Y	76		76	0			-0-
DWORACZYK 01				WELL #:		01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL		DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-							-0-
MATEJEK 01				WELL #:		01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL		DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943							
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				117	1	4013	3	Y	41		41	0			-0-
												45	9										
11	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				179	1	6925	3	Y	34		34	0			-0-
												37	9										
12	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				194	1	7728	3	Y	35		35	0			-0-
												39	9										
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				188	1	8998	3	Y	10		10	0			-0-
												11	9										
02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				116	1	4832	3	Y	17		17	0			-0-
												19	9										
03	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				306	1	11687	3	Y	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		GARVEL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802		CAPACITY		CNTY: DE WITT												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE												
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	24	3	Y	2	2	0	-0-														
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	20	3	Y	5	5	0	-0-														
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	6	1	9	25	3	Y	7	7	0	-0-														
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	21	3	Y	-0-			-0-														
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	6	1	9	23	3	Y	5	5	0	-0-														
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	13	1	9	23	3	Y	12	12	0	-0-														
SCHROEDER 01																					WELL #:		01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	92	1	9	957	3	Y	84	84	0	-0-														
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	79	1	9	966	3	Y	72	72	0	-0-														
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	55	9	Y	50	50	0	-0-														
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	18	1	9	133	3	Y	16	16	0	-0-														
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	31	1	9	125	3	Y	28	28	0	-0-														
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	58	1	9	525	3	Y	53	53	0	-0-														
STRIEBER 01																					WELL #:		01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	148	26	3		1	9	Y	1	1	0	-0-														
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	26	3					Y	-0-			-0-														
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	69	3			1	9	Y	1	1	0	-0-														
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	84	3					Y	-0-			-0-														
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			7	9	Y	6	6	0	-0-														
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			12	9	Y	11	11	0	-0-														
WARLING 01																					WELL #:		01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-														
12	0 N	-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-														
MUELLER FAMILY 01																					WELL #:		01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905	
10	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10376	3	11	9	9	Y	10	10	0	-0-															
11	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9495	3	9	9	9	Y	8	8	0	-0-															
12	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7490	3	28	9	9	Y	25	25	0	-0-															
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5819	3	33	9	9	Y	30	30	0	-0-															
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6183	3	29	9	9	Y	26	26	0	-0-															
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7435	3				Y	-0-			-0-															

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	02H	RRCID -> 265659		COMPL.	DATE 04/25/2012	TOTAL	DEPTH 13521	PERF.13480	- 18231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	27 1	454 9	609 3	Y		413	413 0	-0-		
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	14 1	265 9	318 3	Y		241	241 0	-0-		
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	4 1	110 9	124 3	Y		100	100 0	-0-		
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8 3		1 9	Y		1	1 0	-0-		
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	16 3		2 9	Y		2	2 0	-0-		
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	5 1	44 9	103 3	Y		40	40 0	-0-		
MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265662		COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13787	PERF.15110	- 19382		
10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2121 3		70 9	Y		64	64 0	-0-		
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2017 3		56 9	Y		51	51 0	-0-		
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1528 3		84 9	Y		76	76 0	-0-		
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1813 3		86 9	Y		78	78 0	-0-		
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2044 3		110 9	Y		100	100 0	-0-		
03	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1824 3		87 9	Y		79	79 0	-0-		
NEWTON GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265688		COMPL.	DATE 05/28/2011	TOTAL	DEPTH 13859	PERF.14129	- 18836		
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764 3			Y		-0-		-0-		
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	785 3			Y		-0-		-0-		
12	744 N	298	-0-	-446	-0-	298 3			Y		-0-		-0-		
01	775 N	294	-0-	-481	-0-	294 3			Y		-0-		-0-		
02	728 N	185	-0-	-543	-0-	185 3			Y		-0-		-0-		
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3			Y		-0-		-0-		
WUENSCH 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265971		COMPL.	DATE 06/16/2011	TOTAL	DEPTH 13760	PERF.13959	- 19041		
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	498 3		20 9	Y		18	18 0	-0-		
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	453 3		20 9	Y		18	18 0	-0-		
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	614 3		67 9	Y		61	61 0	-0-		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	469 3		42 9	Y		38	38 0	-0-		
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	547 3		28 9	Y		25	25 0	-0-		
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1044 3		32 9	Y		29	29 0	-0-		
HARLAN METTING 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266033		COMPL.	DATE 10/13/2012	TOTAL	DEPTH 13714	PERF.13620	- 19541		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-		
BIEMER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266117		COMPL.	DATE 01/24/2012	TOTAL	DEPTH 13966	PERF.13800	- 19602		
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	16 3		4 9	N		4	4 0	-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-		-0-		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93 3		4 9	N		4	4 0	-0-		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 3		2 9	N		2	2 0	-0-		
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 3		1 9	N		1	1 0	-0-		
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3			N		-0-		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
JAMES GANO 01				WELL #:		02H	RRCID ->	266356	COMPL.	DATE 08/15/2012	TOTAL	DEPTH 13733	PERF.13690	- 18591				
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
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	200 103			3518 3	9	Y	94	94	0				-0-
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	452 62			5580 3	9	Y	56	56	0				-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	282 52			2978 3	9	Y	47	47	0				-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	34 72			497 3	9	Y	65	65	0				-0-
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	50 66			420 3	9	Y	60	60	0				-0-
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	28 53			323 3	9	Y	48	48	0				-0-
BOLDT 01				WELL #:		02H	RRCID ->	266363	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH 13486	PERF.13570	- 18642				
10	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	188 409			2205 3	9	Y	372	372	0				-0-
11	2940 X	561	-0-	-2379	-0-	47 83			431 3	9	Y	75	75	0				-0-
12	3038 X	66	-0-	-2972	-0-	7 3			56 3	9	Y	3	3	0				-0-
01	2914 X	1261	-0-	-1653	-0-	119 141			1001 3	9	Y	128	128	0				-0-
02	2604 X	59	-0-	-2545	-0-	5 8			46 3	9	Y	7	7	0				-0-
03	2790 X	150	-0-	-2640	-0-	10 20			120 3	9	Y	18	18	0				-0-
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #:		01H	RRCID ->	266387	COMPL.	DATE 09/08/2011	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.14080	- 19402				
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1199			6 9	Y	5	5	0					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	856			4 9	Y	4	4	0					-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897			11 9	Y	10	10	0					-0-
01	1209 N	262	-0-	-947	-0-	261			1 9	Y	1	1	0					-0-
02	812 N	147	-0-	-665	-0-	143			4 9	Y	4	4	0					-0-
03	899 N	454	-0-	-445	-0-	446			8 9	Y	7	7	0					-0-
EDGAR SMITH 01				WELL #:		01H	RRCID ->	266389	COMPL.	DATE 02/15/2012	TOTAL	DEPTH 13659	PERF.13790	- 19942				
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1595			378 9	Y	344	344	0					-0-
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798			28 9	Y	25	25	0					-0-
12	3100 N	3454	-0-	354	-0-	3448			6 9	Y	5	5	0					-0-
01	3100 N	4079	-0-	979	-0-	1333			106 9	Y	96	96	0					-0-
02	2800 N	2908	-0-	108	-0-	1441			106 9	Y	96	96	0					-0-
03	2232 X	706	-0-	-1526	-0-	638			68 9	Y	62	62	0					-0-
EDWARD ROEDER 03				WELL #:		01H	RRCID ->	266401	COMPL.	DATE 07/17/2011	TOTAL	DEPTH 13614	PERF.14087	- 18350				
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	910			107 9	Y	97	97	0					-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	777			134 9	Y	122	122	0					-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	812			117 9	Y	106	106	0					-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	734			100 9	Y	91	91	0					-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	521			57 9	Y	52	52	0					-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	657			99 9	Y	90	90	0					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13554 PERF.13754 - 19212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	81 1	1428 3	Y	302	302	0		-0-	
						332 9								
11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	83 1	1033 3	Y	426	426	0		-0-	
						469 9								
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	227 1	2416 3	Y	890	890	0		-0-	
						979 9								
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	334 1	4902 3	Y	1026	1026	0		-0-	
						1129 9								
02	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	487 1	4139 3	Y	853	853	0		-0-	
						938 9								
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	213 1	2429 3	Y	505	505	0		-0-	
						556 9								
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302														
10	527 N	21	-0-	-506	-0-	21 3		Y	-0-				-0-	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-	
12	372 N	37	-0-	-335	-0-	37 3		Y	-0-				-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-				-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	199 3	12 9	Y	11	11	0		-0-	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	778 3	36 9	Y	33	33	0		-0-	
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222														
10	958 X	958	-0-	-0-	-0-	930 3	28 9	Y	25	25	0		-0-	
11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	720 3	25 9	Y	23	23	0		-0-	
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	757 3	28 9	Y	25	25	0		-0-	
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	217 3	10 9	Y	9	9	0		-0-	
02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	931 3	28 9	Y	25	25	0		-0-	
03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1056 3	30 9	Y	27	27	0		-0-	
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	199 1	2528 3	Y	61	61	0		-0-	
						67 9								
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	227 1	2420 3	Y	62	62	0		-0-	
						68 9								
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59 1	538 3	Y	37	37	0		-0-	
						41 9								
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	36	36	0		-0-	
						40 9								
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	73	73	0		-0-	
						80 9								
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33 1	402 3	Y	68	68	0		-0-	
						75 9								
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
10	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	85 1	1501 3	Y	43	43	0		-0-	
						47 9								
11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	113 1	1398 3	Y	40	40	0		-0-	
						44 9								
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	135 1	1428 3	Y	46	46	0		-0-	
						51 9								
01	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	97 1	1417 3	Y	47	47	0		-0-	
						52 9								
02	1456 N	1393	-0-	-63	-0-	142 1	1198 3	Y	48	48	0		-0-	
						53 9								
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	132 1	1494 3	Y	65	65	0		-0-	
						72 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783														
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
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	28	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872														
10	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	70	1	819	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	104	1	874	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	123	1	1152	3	Y	136	136	0	-0-
						150	9							
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	86	1	1049	3	Y	117	117	0	-0-
						129	9							
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745														
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	282	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900														
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	N	2	2	0	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	N	2	2	0	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	4	4	0	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	N	2	2	0	-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783														
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652					
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	694	3	26 9	N	24	24 0		-0-
11	390 N	268	-0-	-122	-0-	256	3	12 9	N	11	11 0		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	682 N	81	-0-	-601	-0-	71	3	10 9	N	9	9 0		-0-
02	252 N	35	-0-	-217	-0-	31	3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902					
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	85	3	15 9	Y	14	14 0		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	50	3	37 9	Y	34	34 0		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	163	3	76 9	Y	69	69 0		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775					
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	12	1	157 3	Y	141	141 0		-0-
						155	9						
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	96 3	Y	213	213 0		-0-
						234	9						
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	17	1	155 3	Y	4	4 0		-0-
						4	9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951					
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1279	3	12 9	Y	11	11 0		-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	3	17 9	Y	15	15 0		-0-
12	1271 N	130	-0-	-1141	-0-	128	3	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	1271 N	39	-0-	-1232	-0-	35	3	4 9	Y	4	4 0		-0-
02	1204 N	28	-0-	-1176	-0-	27	3	1 9	Y	1	1 0		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	192	3	17 9	Y	15	15 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		WILD 01		//CONT.//		//CONT.//		24492 500		525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
						WELL #:		01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
10	806 N	398	-0-	-408	-0-	394	3	4	9	Y	4	4	0	-0-						
11	900 N	366	-0-	-534	-0-	362	3	4	9	Y	4	4	0	-0-						
12	496 N	110	-0-	-386	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	0	-0-						
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	482	3	19	9	Y	17	17	0	-0-						
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	0	-0-						
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	0	-0-						
MYRA KELLEY 05				WELL #:		01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903						
10	1736 N	1096	-0-	-640	-0-	1094	3	2	9	Y	2	2	0	-0-						
11	1590 N	644	-0-	-946	-0-	635	3	9	9	Y	8	8	0	-0-						
12	1612 N	128	-0-	-1484	-0-	125	3	3	9	Y	3	3	0	-0-						
01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	3			Y	-0-			-0-						
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3	3	0	-0-						
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	185	3	7	9	Y	6	6	0	-0-						
COSTLOW 01				WELL #:		02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662						
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-						
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-						
12	589 N	39	-0-	-550	-0-	39	3			N	-0-			-0-						
01	651 N	86	-0-	-565	-0-	86	3			N	-0-			-0-						
02	476 N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-			-0-						
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-						
PEDRAZA 01				WELL #:		01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912						
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	676	3	9	9	Y	8	8	0	-0-						
11	780 N	663	-0-	-117	-0-	653	3	10	9	Y	9	9	0	-0-						
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	670	3	29	9	Y	26	26	0	-0-						
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	617	3	11	9	Y	10	10	0	-0-						
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	558	3	7	9	Y	6	6	0	-0-						
03	713 N	551	-0-	-162	-0-	544	3	7	9	Y	6	6	0	-0-						
SCHORLEMER 02				WELL #:		02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301						
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	80	1	558	3	Y	20	20	0	-0-						
						22	9													
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	116	1	564	3	Y	10	10	0	-0-						
						11	9													
12	620 N	257	-0-	-363	-0-	24	1	200	3	Y	30	30	0	-0-						
						33	9													
01	651 N	424	-0-	-227	-0-	29	1	189	3	Y	187	187	0	-0-						
						206	9													
02	644 N	351	-0-	-293	-0-	32	1	295	3	Y	22	22	0	-0-						
						24	9													
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	371	371	0	-0-						
						408	9													

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BRUNS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13528 - 18271	
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
10	1984 X	1856	-0-	-128	-0-	132 1	1288 3	Y		396	396 0		-0-
						436 9							
11	1920 X	739	-0-	-1181	-0-	31 1	261 3	Y		406	406 0		-0-
						447 9							
12	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	908 1	7274 3	Y		2046	2046 0		-0-
						2251 9							
01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	731 1	8462 3	Y		370	370 0		-0-
						407 9							
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-			-0-
03	5704 X	782	-0-	-4922	-0-	32 1	694 3	Y		51	51 0		-0-
						56 9							

BRUNS 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13490 - 18371	
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	39 1	381 3	Y		2	2 0		-0-
						2 9							
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	Y		1	1 0		-0-
						1 9							
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	47 1	376 3	Y		1	1 0		-0-
						1 9							
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	33 1	378 3	Y		1	1 0		-0-
						1 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	137 X	137	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	Y		10	10 0		-0-
						11 9							

AFFLERBACH 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARVEL 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
10	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	54 1	957 3	Y		47	47 0		-0-
						52 9							
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	77 1	948 3	Y		6	6 0		-0-
						7 9							
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	85 1	898 3	Y		15	15 0		-0-
						17 9							
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	53 1	778 3	Y		42	42 0		-0-
						46 9							
02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	75 1	634 3	Y		13	13 0		-0-
						14 9							
03	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	98 1	1114 3	Y		12	12 0		-0-
						13 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC BRUNS 01		//CONT.//		24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
		//CONT.//		WELL #:		03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13480 - 18181	
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
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	169 491	1 9	1645	3	Y	446	446	0	-0-	
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	32 84	1 9	250	3	Y	76	76	0	-0-	
12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	177 332	1 9	1417	3	Y	302	302	0	-0-	
01	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	103 276	1 9	1198	3	Y	251	251	0	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

JO ANN MUELLER 01				WELL #:		01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
10	589 N	297	-0-	-292	-0-	297	3			Y	-0-			-0-	
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-			-0-	
12	372 N	129	-0-	-243	-0-	129	3			Y	-0-			-0-	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	935	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	0	-0-	
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	782	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	

HOPE 01				WELL #:		02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
10	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	251 1001	1 9	5481	3	Y	910	910	0	-0-	
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	115 534	1 9	2648	3	Y	485	485	0	-0-	
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88 507	1 9	2578	3	Y	461	461	0	-0-	
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	53 431	1 9	2285	3	Y	392	392	0	-0-	
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	1 431	1 9	48	3	Y	11	11	0	-0-	
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	12 33	9 1	715	3	Y	112	112	0	-0-	

DWORACZYK 01				WELL #:		04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901	
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	210 372	1 9	2266	3	Y	338	338	0	-0-	
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	84 405	1 9	2675	3	Y	368	368	0	-0-	
12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	67 342	1 9	1993	3	Y	311	311	0	-0-	
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	45 162	1 9	1287	3	Y	147	147	0	-0-	
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	42 349	1 9	1798	3	Y	317	317	0	-0-	
03	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	135 304	1 9	5106	3	Y	276	276	0	-0-	

STRAUBE 01				WELL #:		02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
HOPE 01				WELL #:	03H	RRCID -> 268707		COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.	13470 - 19971					
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	
10	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-			331	1	7227	3	Y	967	967	0			-0-	
								1064	9										
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-			230	1	5322	3	Y	785	785	0			-0-	
								864	9										
12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-			131	1	3828	3	Y	451	451	0			-0-	
								496	9										
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-			80	1	3404	3	Y	435	435	0			-0-	
								479	9										
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-			63	1	2044	3	Y	243	243	0			-0-	
								267	9										
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-			16	1	356	3	Y	44	44	0			-0-	
								48	9										
HAY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268708		COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13790 - 18742					
10	3999 X	2414	-0-	-1585	-0-			2293	3	121	9	Y	110	110	0			-0-	
								1787	3	88	9	Y	80	80	0			-0-	
11	3180 X	1875	-0-	-1305	-0-			1122	3	98	9	Y	89	89	0			-0-	
								1178	3	87	9	Y	79	79	0			-0-	
12	2821 X	1220	-0-	-1601	-0-			338	3	28	9	Y	25	25	0			-0-	
								1537	3	84	9	Y	76	76	0			-0-	
01	2294 X	1265	-0-	-1029	-0-														
02	2184 X	366	-0-	-1818	-0-														
03	2418 X	1621	-0-	-797	-0-														
SCHORLEMER 02				WELL #:	01H	RRCID -> 268709		COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13493	PERF.	13670 - 18301					
10	558 N	422	-0-	-136	-0-			39	1	278	3	Y	95	95	0			-0-	
								105	9										
11	450 N	376	-0-	-74	-0-			49	1	239	3	Y	80	80	0			-0-	
								88	9										
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-			32	1	271	3	Y	65	65	0			-0-	
								72	9										
01	310 N	268	-0-	-42	-0-			24	1	135	3	Y	99	99	0			-0-	
								109	9										
02	364 N	272	-0-	-92	-0-			22	1	205	3	Y	41	41	0			-0-	
								45	9										
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-			41	1	710	3	Y	100	100	0			-0-	
								110	9										
SCHORLEMER 02				WELL #:	03H	RRCID -> 268710		COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.	13590 - 18297					
10	3100 N	20754	-0-	17654	17654			2588	1	18147	3	Y	17	17	0			-0-	
								19	9										
11	3000 N	6816	-0-	3816	21470			1160	1	5641	3	Y	14	14	0			-0-	
								15	9										
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	18370							Y	-0-					-0-	
01	18370 X	-0-	-0-	-18370	-0-							Y	-0-					-0-	
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-							Y	-0-					-0-	
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-			43	1	740	3	Y	98	98	0			-0-	
								108	9										

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 202

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
DWORACZYK 01			WELL #:		03H	RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL	DEPTH 13313	PERF.13460 - 19901						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-			159	1	1713	3	Y	287	287	0			-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-			316	9									-0-
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-			95	1	3020	3	Y	515	515	0			-0-
01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-			567	9									-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-			91	1	2712	3	Y	442	442	0			-0-
03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-			486	9									-0-
								54	1	1561	3	Y	235	235	0			-0-
								259	9									-0-
								52	1	2237	3	Y	371	371	0			-0-
								408	9									-0-
								27	1	1041	3	Y	187	187	0			-0-
								206	9									-0-
DWORACZYK 01			WELL #:		02H	RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL	DEPTH 13357	PERF.13520 - 19961						
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-			312	1	3356	3	Y	154	154	0			-0-
11	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-			169	9									-0-
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-			152	1	4834	3	Y	683	683	0			-0-
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-			751	9									-0-
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-			156	1	4652	3	Y	695	695	0			-0-
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-			765	9									-0-
								66	1	1892	3	Y	226	226	0			-0-
								249	9									-0-
								84	1	3646	3	Y	377	377	0			-0-
								415	9									-0-
								1	1	34	3	Y	-0-					-0-
SCHROEDER 01			WELL #:		02H	RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL	DEPTH 13463	PERF.13558 - 17501						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GARVEL 01			WELL #:		02H	RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13640 - 18921						
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-			176	1	3099	3	Y	186	186	0			-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-			205	9									-0-
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-			171	1	2107	3	Y	119	119	0			-0-
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-			131	9									-0-
02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-			225	1	2379	3	Y	199	199	0			-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-			219	9									-0-
								168	1	2459	3	Y	160	160	0			-0-
								176	9									-0-
								184	1	1551	3	Y	117	117	0			-0-
								129	9									-0-
								183	1	2083	3	Y	217	217	0			-0-
								239	9									-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	1429	-0-	-710	-0-	172 1	1206 3	Y			46	46 0		-0-
11	2070 N	104	-0-	-1966	-0-	51 9	86 3	Y			-0-			-0-
12	2139 N	530	-0-	-1609	-0-	18 1	473 3	Y			1	1 0		-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	56 1	1744 3	Y			-0-			-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1 9	1165 3	Y			20	20 0		-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	319 1	1355 3	Y			59	59 0		-0-
						128 1								
						22 9								
						78 1								
						65 9								
GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971														
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	127 1	2238 3	Y			306	306 0		-0-
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	337 9	2200 3	Y			314	314 0		-0-
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	178 1	2213 3	Y			285	285 0		-0-
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	345 9	1949 3	Y			225	225 0		-0-
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	209 1	1406 3	Y			34	34 0		-0-
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	314 9	2387 3	Y			276	276 0		-0-
						133 1								
						248 9								
						167 1								
						37 9								
						210 1								
						304 9								
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671														
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	209 1	4567 3	Y			115	115 0		-0-
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	127 9	3776 3	Y			712	712 0		-0-
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	163 1	3624 3	Y			676	676 0		-0-
01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	783 9	3363 3	Y			616	616 0		-0-
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	124 1	2474 3	Y			472	472 0		-0-
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	744 9	3416 3	Y			580	580 0		-0-
						78 1								
						678 9								
						76 1								
						519 9								
						156 1								
						638 9								
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761														
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	451 3	116 9	Y			105	105 0		-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	463 3	11 9	Y			10	10 0		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	839 3	28 9	Y			25	25 0		-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	704 3	26 9	Y			24	24 0		-0-
02	448 N	228	-0-	-220	-0-	224 3	4 9	Y			4	4 0		-0-
03	868 N	79	-0-	-789	-0-	73 3	6 9	Y			5	5 0		-0-
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																
KLEINE 01			WELL #: 02H			RRCID -> 269532			COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BARROW 01			WELL #: 02H			RRCID -> 269567			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BARROW 01			WELL #: 03H			RRCID -> 270125			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301							
10	961	N	467	-0-	-494	-0-	33	1	384	3	Y	45	45	0				-0-	
							50	9											
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	743	3	Y	64	64	0				-0-	
							70	9											
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	106	1	819	3	Y	31	31	0				-0-	
							34	9											
01	403	N	31	-0-	-372	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	0				-0-	
							1	9											
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-						-0-	
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-						-0-	
FINNEY-BARKER UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 270332			COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559							
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-						97	
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-						97	
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-						97	
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-						97	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-						97	
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			Y	-0-						97	
FINNEY-BARKER UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 270337			COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025																			
COLMAN			WELL #: 1H			RRCID -> 270909			COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						54	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-						54	
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-						54	
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-						54	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-						54	
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-						54	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		TIETZ 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
						WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957		- 18781						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	1922 N	1579	-0-	-0-	-343	-0-	-0-			1571 3	8 9	Y		7		7	0					-0-
11	1770 N	1740	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			1708 3	32 9	Y		29		29	0					-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1922 3	41 9	Y		37		37	0					-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1594 3	36 9	Y		33		33	0					-0-
02	1624 N	1120	-0-	-0-	-504	-0-	-0-			1103 3	17 9	Y		15		15	0					-0-
03	1953 N	992	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			975 3	17 9	Y		15		15	0					-0-
DWORACZYK 01						WELL #: 05H	RRCID -> 271293	COMPL. DATE 07/26/2022		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13710		- 20050								
10	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			917 1	9882 3	Y		1044		1044	0					-0-
										1148 9												
11	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			304 1	9680 3	Y		988		988	0					-0-
										1087 9												
12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			309 1	9225 3	Y		1208		1208	0					-0-
										1329 9												
01	7192 X	5291	-0-	-0-	-1901	-0-	-0-			158 1	4520 3	Y		557		557	0					-0-
										613 9												
02	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			205 1	8853 3	Y		1111		1111	0					-0-
										1222 9												
03	7192 X	6301	-0-	-0-	-891	-0-	-0-			131 1	4981 3	Y		1081		1081	0					-0-
										1189 9												
EDWARD ROEDER 02						WELL #: 03H	RRCID -> 271327	COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13790		- 21771								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
03	101234 X	101234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	86671 3	Y		13218		13218	0					-0-
										14540 9												
ZIMMERMAN 01						WELL #: 01H	RRCID -> 271351	COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920		- 18401								
10	3100 X	1916	-0-	-0-	-1184	-0-	-0-			1870 3	46 9	Y		42		42	0					-0-
11	2730 X	1903	-0-	-0-	-827	-0-	-0-			1847 3	56 9	Y		51		51	0					-0-
12	2821 X	1258	-0-	-0-	-1563	-0-	-0-			1206 3	52 9	Y		47		47	0					-0-
01	2821 X	650	-0-	-0-	-2171	-0-	-0-			633 3	17 9	Y		15		15	0					-0-
02	1764 X	31	-0-	-0-	-1733	-0-	-0-			27 3	4 9	Y		4		4	0					-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
EDWARD ROEDER 02						WELL #: 02H	RRCID -> 271406	COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13590		- 20871								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		29		29	0					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
EDWARD ROEDER 02				WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331			
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3		11 9	Y	10	10	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	110732 X	110732	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	91152 3	Y	11	11	0		-0-
							19556 9				17778	17778	0		-0-
BRUNS 01				WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13548		PERF.13528 - 20451			
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1	2680 3	Y	702	702	0			-0-
							772 9								
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1	2503 3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142 9								
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	374 3	Y	123	123	0			-0-
							135 9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	913 3	Y	-0-					-0-
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	3202 3	Y	260	260	0			-0-
							286 9								
MATEJEK 01				WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671			
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	3277 3	Y	440	440	0			-0-
							484 9								
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	2557 3	Y	291	291	0			-0-
							320 9								
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	3518 3	Y	434	434	0			-0-
							477 9								
01	3534 X	3519	-0-	-15	-0-	-0-	64 1	3085 3	Y	336	336	0			-0-
							370 9								
02	3192 X	3153	-0-	-39	-0-	-0-	65 1	2707 3	Y	346	346	0			-0-
							381 9								
03	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	-0-	79 1	3015 3	Y	399	399	0			-0-
							439 9								
MATEJEK 01				WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MATEJEK 01				WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531			
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	2540 3	Y	70	70	0			-0-
							77 9								
11	1800 X	281	-0-	-1519	-0-	-0-	7 1	257 3	Y	15	15	0			-0-
							17 9								
12	1457 X	6	-0-	-1451	-0-	-0-	2 3	4 9	Y	4	4	0			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
MATEJEK 01			WELL #:		04H	RRCID ->	271618	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.13610	- 18541		
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
10	3007 X	397	-0-	-2610	-0-			8 1	292 3	Y			88	88 0		-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-			97 9								-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-			65 1	2529 3	Y			413	413 0		-0-
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-			454 9								-0-
02	2856 X	2604	-0-	-252	-0-			65 1	2594 3	Y			440	440 0		-0-
03	3162 X	2691	-0-	-471	-0-			484 9								-0-
								52 1	2477 3	Y			429	429 0		-0-
								472 9								-0-
								52 1	2158 3	Y			358	358 0		-0-
								394 9								-0-
								59 1	2273 3	Y			326	326 0		-0-
								359 9								-0-
HAMILTON WALLIS			WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL	DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
GOSSETT UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL	DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y			-0-			151
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 3		Y			-0-			151
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3		Y			-0-			151
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 3		Y			-0-			151
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y			-0-			151
03	62 N	33	-0-	-29	-0-			33 3		Y			-0-			151
RIEDEL 02			WELL #:		02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	13643	PERF.13610	- 18441		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01			WELL #:		03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13820	- 17621		
10	1178 N	1024	-0-	-154	-0-			69 1	811 3	Y			131	131 0		-0-
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-			144 9								-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			91 1	834 3	Y			126	126 0		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			139 9								-0-
02	980 N	839	-0-	-141	-0-			111 1	866 3	Y			128	128 0		-0-
03	1116 N	921	-0-	-195	-0-			141 9								-0-
								98 1	823 3	Y			109	109 0		-0-
								120 9								-0-
								81 1	758 3	Y			-0-			-0-
								70 1	851 3	Y			-0-			-0-

(GWN415)

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 208

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284														
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
10	4557 X	3928	-0-	-629	-0-	461 231 9	1	3236 3	Y	210	210 0			-0-
11	4260 X	3323	-0-	-937	-0-	532 195 9	1	2596 3	Y	177	177 0			-0-
12	4247 X	2626	-0-	-1621	-0-	265 118 9	1	2243 3	Y	107	107 0			-0-
01	4247 X	2021	-0-	-2226	-0-	295 108 9	1	1618 3	Y	98	98 0			-0-
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	439 196 9	1	4011 3	Y	178	178 0			-0-
03	3937 X	3194	-0-	-743	-0-	168 103 9	1	2923 3	Y	94	94 0			-0-
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491														
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	67 50 9	1	474 3	Y	45	45 0			-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	90 45 9	1	439 3	Y	41	41 0			-0-
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	49 31 9	1	419 3	Y	28	28 0			-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	206 111 9	1	1133 3	Y	101	101 0			-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	96 84 9	1	884 3	Y	76	76 0			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 81 9	1	880 3	Y	74	74 0			-0-
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				39
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			Y	-0-				39
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			Y	-0-				39
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-				39
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-				39
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3			Y	-0-				39
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	216 381 9	1	2531 3	Y	346	346 0			-0-
11	1890 X	962	-0-	-928	-0-	83 113 9	1	766 3	Y	103	103 0			-0-
12	1953 X	1318	-0-	-635	-0-	131 165 9	1	1022 3	Y	150	150 0			-0-
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	322 342 9	1	2703 3	Y	311	311 0			-0-
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	416 462 9	1	3891 3	Y	420	420 0			-0-
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	285 402 9	1	3484 3	Y	365	365 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	222	1	1561	3	Y	257	257	0	-0-	
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	283	9	1543	3	Y	272	272	0	-0-	
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	316	1	100	3	Y	51	51	0	-0-	
01	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	299	9	2373	3	Y	168	168	0	-0-	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	12	1	774	3	Y	68	68	0	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	56	9			Y	-0-			-0-	
						433	1								
						185	9								
						84	1								
						75	9								

SCHORLEMER 02		WELL #:		07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13590 - 18411			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	0	-0-	
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	405	1	1986	3	Y	342	342	0	-0-	
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	376	9	1593	3	Y	255	255	0	-0-	
01	3100 N	3366	-0-	266	266	187	1	2477	3	Y	401	401	0	-0-	
02	2800 N	2833	-0-	33	299	281	9	2220	3	Y	337	337	0	-0-	
03	2484 N	2185	-0-	-299	-0-	448	1	1789	3	Y	266	266	0	-0-	
						441	9								
						242	1								
						371	9								
						103	1								
						293	9								

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13680 - 18211			
10	2852 X	42	-0-	-2810	-0-	4	1	27	3	Y	10	10	0	-0-	
11	2760 X	361	-0-	-2399	-0-	11	9	263	3	Y	41	41	0	-0-	
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	53	1			Y	-0-			-0-	
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	45	9			Y	-0-			-0-	
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-			-0-	
03	372 X	22	-0-	-350	-0-	7	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13660 - 18241			
10	620 N	418	-0-	-202	-0-	42	1	299	3	Y	70	70	0	-0-	
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	77	9	1171	3	Y	177	177	0	-0-	
12	1302 N	525	-0-	-777	-0-	239	1	392	3	Y	79	79	0	-0-	
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	195	9	590	3	Y	85	85	0	-0-	
02	1176 N	1074	-0-	-102	-0-	46	1	797	3	Y	173	173	0	-0-	
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	87	9	1083	3	Y	246	246	0	-0-	
						107	1								
						94	9								
						87	1								
						190	9								
						62	1								
						271	9								

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 210

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC HOPE SCHORLEMER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 05H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT							
							RRCID ->	272501	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	13446	PERF.	13680	-	18161			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	365 355	1 9			2571	3	Y		323		323	0		-0-	
11	4230	X	2372	-0-	-1858	-0-	367 217	1 9			1788	3	Y		197		197	0		-0-	
12	4371	X	1678	-0-	-2693	-0-	160 155	1 9			1363	3	Y		141		141	0		-0-	
01	4371	X	3878	-0-	-493	-0-	528 443	1 9			2907	3	Y		403		403	0		-0-	
02	3500	X	665	-0-	-2835	-0-	62 32	1 9			571	3	Y		29		29	0		-0-	
03	3286	X	1934	-0-	-1352	-0-	101 85	1 9			1748	3	Y		77		77	0		-0-	
HOPE SCHORLEMER 01						WELL #:	06H	RRCID ->	272502	COMPL.	DATE	08/31/2014	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.	13660	-	18241		
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							Y		48		48	0		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		15		15	0		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		100		100	0		-0-	
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-			1 13	1 9	6	3	Y		12		12	0		-0-	
02	2800	N	2891	-0-	91	91	285 7	1 9			2599	3	Y		6		6	0		-0-	
03	3100	N	3723	-0-	623	714	202 15	1 9			3506	3	Y		14		14	0		-0-	
HOPE SCHORLEMER 01						WELL #:	07H	RRCID ->	272503	COMPL.	DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.	13656	-	18141		
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	55 43	1 9			386	3	Y		39		39	0		-0-	
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	274 58	1 9			1337	3	Y		53		53	0		-0-	
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 73	1 9			23	3	Y		66		66	0		-0-	
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	288 65	1 9			1579	3	Y		59		59	0		-0-	
02	1176	N	158	-0-	-1018	-0-	7 83	1 9			68	3	Y		75		75	0		-0-	
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3 72	1 9			60	3	Y		65		65	0		-0-	
HOPE SCHORLEMER 01						WELL #:	08H	RRCID ->	272504	COMPL.	DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.	13590	-	18171		
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9			4	3	Y		3		3	0		-0-	
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 31	1 9			11	3	Y		28		28	0		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43 202	1 9			275	3	Y		184		184	0		-0-	
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9			14	3	Y		17		17	0		-0-	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9			12	3	Y		2		2	0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	09H	RRCID	-> 272505	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.13590	- 18171					
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	
10	2728 X	307	-0-	-2421		-0-		31	1	218	3	Y	53	53	0			-0-	
11	2280 X	165	-0-	-2115		-0-		58	9	78	3	Y	65	65	0			-0-	
12	372 N	17	-0-	-355		-0-		15	1	13	9	Y	12	12	0			-0-	
01	2295 N	2295	-0-	-0-		-0-		72	9	1390	3	Y	602	602	0			-0-	
02	1458 N	1458	-0-	-0-		-0-		4	3	959	3	Y	359	359	0			-0-	
03	3100 N	4521	-0-	1421		1421		243	1	2988	3	Y	1238	1238	0			-0-	
								662	9										
								104	1										
								395	9										
								171	1										
								1362	9										

SCHORLEMER 02				WELL #:	05H	RRCID	-> 272520	COMPL.	DATE 04/04/2015	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.13594	- 18421					
10	8660 X	8660	-0-	-0-		-0-		1051	1	7376	3	Y	212	212	0			-0-	
11	7906 X	7906	-0-	-0-		-0-		233	9	6426	3	Y	145	145	0			-0-	
12	7285 X	6370	-0-	-915		-0-		1320	1	5534	3	Y	166	166	0			-0-	
01	7285 X	4219	-0-	-3066		-0-		160	9	3564	3	Y	2	2	0			-0-	
02	6580 X	1418	-0-	-5162		-0-		653	1	1275	3	Y	3	3	0			-0-	
03	12898 X	12898	-0-	-0-		-0-		183	9	11847	3	Y	335	335	0			-0-	
								2	9										
								140	1										
								3	9										
								682	1										
								369	9										

DWORACZYK 01				WELL #:	07H	RRCID	-> 272910	COMPL.	DATE 10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13540	- 20471					
10	899 N	436	-0-	-463		-0-		26	1	278	3	Y	120	120	0			-0-	
11	930 N	157	-0-	-773		-0-		132	9	34	3	Y	111	111	0			-0-	
12	713 N	156	-0-	-557		-0-		1	1	36	3	Y	108	108	0			-0-	
01	515 N	515	-0-	-0-		-0-		122	9	467	3	Y	29	29	0			-0-	
02	2800 N	6021	-0-	3221		3221		1	1	5806	3	Y	73	73	0			-0-	
03	3100 N	2387	-0-	-713		2508		16	1	2129	3	Y	184	184	0			-0-	
								32	9										
								135	1										
								80	9										
								56	1										
								202	9										

DWORACZYK 01				WELL #:	06H	RRCID	-> 272946	COMPL.	DATE 10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13414	PERF.13580	- 20511					
10	5239 X	4373	-0-	-866		-0-		300	1	3249	3	Y	749	749	0			-0-	
11	4950 X	4005	-0-	-945		-0-		824	9	3245	3	Y	598	598	0			-0-	
12	6608 X	6608	-0-	-0-		-0-		102	1	5849	3	Y	512	512	0			-0-	
01	4371 X	310	-0-	-4061		-0-		658	9	99	3	Y	189	189	0			-0-	
02	3948 X	1906	-0-	-2042		-0-		196	1	1069	3	Y	738	738	0			-0-	
03	5239 X	1044	-0-	-4195		-0-		563	9	220	3	Y	744	744	0			-0-	
								3	1										
								208	9										
								25	1										
								812	9										
								6	1										
								818	9										

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 212

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541			
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
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 51	1 9	212	3	Y	46	46	0		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 36	1 9	52	3	Y	33	33	0		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 58	1 9	97	3	Y	53	53	0		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	69	3	Y	8	8	0		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	35	3	Y	9	9	0		-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	81 133	1 9	985	3	Y	121	121	0		-0-
SCHORLEMER 02		WELL #:		06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341			
10	775 X	500	-0-	-275	-0-	13 386	1 9	101	3	Y	351	351	0		-0-
11	750 X	305	-0-	-445	-0-	10 237	1 9	58	3	Y	215	215	0		-0-
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	313 154	1 9	2657	3	Y	140	140	0		-0-
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	216 260	1 9	1201	3	Y	236	236	0		-0-
02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	101 220	1 9	931	3	Y	200	200	0		-0-
03	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	402 378	1 9	6989	3	Y	344	344	0		-0-
WARLING 01		WELL #:		05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081			
10	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	322 2130	1 9	3498	3	Y	1936	1936	0		-0-
11	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	121 2019	1 9	3851	3	Y	1835	1835	0		-0-
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	108 1150	1 9	3228	3	Y	1045	1045	0		-0-
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	105 1235	1 9	3009	3	Y	1123	1123	0		-0-
02	4984 X	2717	-0-	-2267	-0-	48 605	1 9	2064	3	Y	550	550	0		-0-
03	5518 X	3769	-0-	-1749	-0-	68 1129	1 9	2572	3	Y	1026	1026	0		-0-
BRUNS 01		WELL #:		08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13577		PERF.13540 - 20571			
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	331 737	1 9	3217	3	Y	670	670	0		-0-
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	397 702	1 9	3083	3	Y	638	638	0		-0-
12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	282 485	1 9	2251	3	Y	441	441	0		-0-
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	157 367	1 9	1828	3	Y	334	334	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1			Y	-0-				-0-
03	147 X	147	-0-	-0-	-0-	85 9		59	3	Y	77	77	0		-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BRUNS 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398 WELL #: 06H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 274456		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2014				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13525 PERF.13510 - 20431						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	208 426	1 9	2017	3	Y			387	387	0			-0-
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	252 414	1 9	1954	3	Y			376	376	0			-0-
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	247 396	1 9	1968	3	Y			360	360	0			-0-
01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	133 292	1 9	1546	3	Y			265	265	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	42 311	1 9	915	3	Y			283	283	0			-0-
BRUNS 01				WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/01/2014				TOTAL DEPTH 13542 PERF.13660 - 20291						
10	818 X	818	-0-	-0-	-0-	62 155	1 9	601	3	Y			141	141	0			-0-
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	61 400	1 9	496	3	Y			364	364	0			-0-
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	361 22	1 9	2858	3	Y			20	20	0			-0-
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	203 340	1 9	2360	3	Y			309	309	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	34 296	1 9	736	3	Y			269	269	0			-0-
WARLING 01				WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941						
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	283 923	1 9	3066	3	Y			839	839	0			-0-
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	107 761	1 9	3409	3	Y			692	692	0			-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	130 880	1 9	3896	3	Y			800	800	0			-0-
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	108 756	1 9	3110	3	Y			687	687	0			-0-
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	80 835	1 9	3473	3	Y			759	759	0			-0-
03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	94 928	1 9	3585	3	Y			844	844	0			-0-
SCHORLEMER 02				WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401						
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	364 748	1 9	2575	3	Y			680	680	0			-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	307 1207	1 9	1558	3	Y			1097	1097	0			-0-
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	321 613	1 9	2746	3	Y			557	557	0			-0-
01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	1143 856	1 9	6374	3	Y			778	778	0			-0-
02	2716 X	2418	-0-	-298	-0-	72 1624	1 9	722	3	Y			1476	1476	0			-0-
03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	105 4078	1 9	1925	3	Y			3707	3707	0			-0-

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 214

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BOLDT 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				WELL #:	07H	RRCID ->	276228	COMPL.	DATE 02/11/2016	TOTAL	DEPTH 13665	PERF.13552	- 20001		
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
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	346 1	4055 3	Y			367	367 0			-0-
11	3750 X	3713	-0-	-37	-0-	404 9	3003 3	Y			348	348 0			-0-
12	3875 X	3717	-0-	-158	-0-	327 1	2932 3	Y			372	372 0			-0-
01	3875 X	1857	-0-	-2018	-0-	383 9	1485 3	Y			177	177 0			-0-
02	3500 X	2823	-0-	-677	-0-	376 1	2162 3	Y			392	392 0			-0-
03	3875 X	3208	-0-	-667	-0-	409 9	2519 3	Y			439	439 0			-0-
						177 1									
						195 9									
						230 1									
						431 9									
						206 1									
						483 9									
BARROW 01				WELL #:	05H	RRCID ->	276230	COMPL.	DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH 13754	PERF.13740	- 18422		
10	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	182 1	2132 3	Y			194	194 0			-0-
11	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	213 9	2042 3	Y			259	259 0			-0-
12	2635 X	2463	-0-	-172	-0-	222 1	2003 3	Y			184	184 0			-0-
01	2573 X	2105	-0-	-468	-0-	285 9	1717 3	Y			167	167 0			-0-
02	2380 X	2361	-0-	-19	-0-	258 1	1948 3	Y			186	186 0			-0-
03	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	202 9	2022 3	Y			184	184 0			-0-
						204 1									
						184 9									
						208 1									
						205 9									
						165 1									
						202 9									
BOLDT 01				WELL #:	05H	RRCID ->	276233	COMPL.	DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 13566	PERF.13640	- 19812		
10	2883 X	444	-0-	-2439	-0-	31 1	365 3	Y			44	44 0			-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	48 9			Y		-0-				-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y		-0-				-0-
01	1240 X	115	-0-	-1125	-0-	7 1	58 3	Y			45	45 0			-0-
02	1120 X	56	-0-	-1064	-0-	50 9	41 3	Y			10	10 0			-0-
03	434 X	5	-0-	-429	-0-	4 1	1 9	Y			1	1 0			-0-
						11 9									
						4 3									
BOLDT 01				WELL #:	04H	RRCID ->	276234	COMPL.	DATE 02/07/2016	TOTAL	DEPTH 13654	PERF.13710	- 19943		
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	193 1	2258 3	Y			284	284 0			-0-
11	2910 X	931	-0-	-1979	-0-	312 9	751 3	Y			89	89 0			-0-
12	3007 X	213	-0-	-2794	-0-	82 1	112 3	Y			79	79 0			-0-
01	3007 X	225	-0-	-2782	-0-	98 9	134 3	Y			68	68 0			-0-
02	2492 X	88	-0-	-2404	-0-	14 1	63 3	Y			16	16 0			-0-
03	2759 X	1979	-0-	-780	-0-	87 9	1677 3	Y			150	150 0			-0-
						16 1									
						75 9									
						7 1									
						18 9									
						137 1									
						165 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BARROW 01				WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	202 1	2369 3	Y		305	305 0		-0-
11	2880 X	2851	-0-	-29	-0-	336 9	2283 3	Y		290	290 0		-0-
12	2914 X	2841	-0-	-73	-0-	249 1	2261 3	Y		263	263 0		-0-
01	2914 X	2685	-0-	-229	-0-	319 9	2149 3	Y		255	255 0		-0-
02	2660 X	2622	-0-	-38	-0-	291 1	2159 3	Y		211	211 0		-0-
03	2945 X	2842	-0-	-103	-0-	289 9	2373 3	Y		250	250 0		-0-
						255 1							
						281 9							
						231 1							
						232 9							
						194 1							
						275 9							
BARROW 01				WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BOLDT 01				WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692	
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	344 1	4027 3	Y		449	449 0		-0-
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	494 9	4163 3	Y		418	418 0		-0-
12	4526 X	648	-0-	-3878	-0-	454 1	528 3	Y		47	47 0		-0-
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	460 9			Y	-0-			-0-
02	4088 X	3112	-0-	-976	-0-	68 1	2662 3	Y		150	150 0		-0-
03	4526 X	1206	-0-	-3320	-0-	52 9	1051 3	Y		63	63 0		-0-
BOLDT 01				WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942	
10	4464 X	3402	-0-	-1062	-0-	236 1	2761 3	Y		368	368 0		-0-
11	3930 X	3108	-0-	-822	-0-	405 9	2478 3	Y		327	327 0		-0-
12	3627 X	174	-0-	-3453	-0-	270 1	136 3	Y		19	19 0		-0-
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	360 9			Y	-0-			-0-
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-	17 1			Y	-0-			-0-
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	21 9			Y	-0-			-0-
WARLING 01				WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132	
10	3565 X	2999	-0-	-566	-0-	205 1	2211 3	Y		530	530 0		-0-
11	3450 X	3119	-0-	-331	-0-	583 9	2490 3	Y		501	501 0		-0-
12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	78 1	3227 3	Y		538	538 0		-0-
01	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	551 9	2476 3	Y		440	440 0		-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	108 1	2618 3	Y		540	540 0		-0-
03	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	592 9	2766 3	Y		583	583 0		-0-
						86 1							
						484 9							
						61 1							
						594 9							
						73 1							
						641 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102														
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	* EOM BALANCE
10	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	131 377 9	1	1418	3	Y	343	343 0		-0-
11	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	48 363 9	1	1514	3	Y	330	330 0		-0-
12	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	56 337 9	1	1669	3	Y	306	306 0		-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	58 348 9	1	1659	3	Y	316	316 0		-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	35 358 9	1	1491	3	Y	325	325 0		-0-
03	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	37 391 9	1	1411	3	Y	355	355 0		-0-
BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222														
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49 74 9	1	575	3	Y	67	67 0		-0-
11	1140 N	644	-0-	-496	-0-	55 84 9	1	505	3	Y	76	76 0		-0-
12	1178 N	947	-0-	-231	-0-	94 124 9	1	729	3	Y	113	113 0		-0-
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	47 70 9	1	397	3	Y	64	64 0		-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	86 112 9	1	806	3	Y	102	102 0		-0-
03	961 N	650	-0-	-311	-0-	43 80 9	1	527	3	Y	73	73 0		-0-
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921														
10	6417 X	5192	-0-	-1225	-0-	376 411 9	1	4405	3	Y	374	374 0		-0-
11	6210 X	5241	-0-	-969	-0-	482 341 9	1	4418	3	Y	310	310 0		-0-
12	6417 X	3071	-0-	-3346	-0-	323 239 9	1	2509	3	Y	217	217 0		-0-
01	6417 X	1833	-0-	-4584	-0-	181 135 9	1	1517	3	Y	123	123 0		-0-
02	5040 X	82	-0-	-4958	-0-	7 11 9	1	64	3	Y	10	10 0		-0-
03	5425 X	1749	-0-	-3676	-0-	131 17 9	1	1601	3	Y	15	15 0		-0-
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	233 209 9	1	2256	3	Y	190	190 0		-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	72 57 9	1	554	3	Y	52	52 0		-0-
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	13 6 9	1	104	3	Y	5	5 0		-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2 1	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2 4 9	1	34	3	Y	4	4 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC HOPE SCHORLEMER 01				//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				WELL #:	10H	RRCID	-> 277187	COMPL.	DATE 06/28/2015	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.13650	- 18132		
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
10	341 N	68	-0-	-273	-0-		1 55	1 9	12	3	Y	50	50	0		-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		142 262	1 9	702	3	Y	238	238	0		-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-		69 193	1 9	595	3	Y	175	175	0		-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-		39 188	1 9	225	3	Y	171	171	0		-0-
02	1036 N	862	-0-	-174	-0-		62 230	1 9	570	3	Y	209	209	0		-0-
03	868 N	526	-0-	-342	-0-		22 116	1 9	388	3	Y	105	105	0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	12H	RRCID	-> 277193	COMPL.	DATE 07/09/2015	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.13650	- 18132		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-		7 186	1 9	58	3	Y	169	169	0		-0-
11	120 N	9	-0-	-111	-0-		2 3	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
12	527 N	12	-0-	-515	-0-		1 6	1 9	5	3	Y	5	5	0		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		6 85	1 9	35	3	Y	77	77	0		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 8	1 9	5	3	Y	7	7	0		-0-
03	3100 N	14937	-0-	11837	11837		813 19	1 9	14105	3	Y	17	17	0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	11H	RRCID	-> 277238	COMPL.	DATE 07/01/2015	TOTAL	DEPTH	13549	PERF.14010	- 18212		
10	1984 X	1819	-0-	-165	-0-		196 245	1 9	1378	3	Y	223	223	0		-0-
11	1920 X	1502	-0-	-418	-0-		222 191	1 9	1089	3	Y	174	174	0		-0-
12	1798 X	201	-0-	-1597	-0-		17 42	1 9	142	3	Y	38	38	0		-0-
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-		319 301	1 9	1763	3	Y	274	274	0		-0-
02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		161 276	1 9	1484	3	Y	251	251	0		-0-
03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		85 277	1 9	1474	3	Y	252	252	0		-0-
HOPE 01				WELL #:	06H	RRCID	-> 277495	COMPL.	DATE 10/01/2014	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.13580	- 22362		
10	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-		223 1159	1 9	4886	3	Y	1054	1054	0		-0-
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		155 883	1 9	3575	3	Y	803	803	0		-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-		2 25	1 9	68	3	Y	23	23	0		-0-
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-		20 194	1 9	864	3	Y	176	176	0		-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-		16 140	1 9	504	3	Y	127	127	0		-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-		54 441	1 9	1206	3	Y	401	401	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842														
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	
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	52	52 0	-0-	
						57	9							
11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	250	1	1942	3	Y	408	408 0	-0-	
						449	9							
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	75	1	597	3	Y	87	87 0	-0-	
						96	9							
01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	82	1	950	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-	
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942														
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	18	18 0	-0-	
						20	9							
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	215	1	1664	3	Y	191	191 0	-0-	
						210	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	Y	169	169 0	-0-	
						186	9							
RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13590 - 18972														
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	265	1	2568	3	Y	338	338 0	-0-	
						372	9							
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	101	1	781	3	Y	106	106 0	-0-	
						117	9							
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	8	8 0	-0-	
						9	9							
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	112	1	1299	3	Y	29	29 0	-0-	
						32	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	141	141 0	-0-	
						155	9							
RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533														
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	745	3	Y	174	174 0	-0-	
						191	9							
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	129	1	999	3	Y	179	179 0	-0-	
						197	9							
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	80	1	634	3	Y	84	84 0	-0-	
						92	9							
01	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	84	1	974	3	Y	26	26 0	-0-	
						29	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	855 X	855	-0-	-0-	-0-	29	1	643	3	Y	166	166 0	-0-	
						183	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	404 1	627 9	3916 3	Y	570	570 0		-0-
11	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	175 1	221 9	1359 3	Y	201	201 0		-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	7 1	3 9	53 3	Y	3	3 0		-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2 1		22 3	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2 1	13 9	42 3	Y	12	12 0		-0-
RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092													
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	285 1	441 9	2759 3	Y	401	401 0		-0-
11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	56 3	Y	1	1 0		-0-
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	10 1	17 9	81 3	Y	15	15 0		-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3 1	2 9	33 3	Y	2	2 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	95 3	Y	1	1 0		-0-
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752													
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	351 1	645 9	3411 3	Y	586	586 0		-0-
11	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	193 1	275 9	1502 3	Y	250	250 0		-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	31 3	Y	1	1 0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3 3		17 9	Y	15	15 0		-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262													
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	33 1	34 9	236 3	Y	31	31 0		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	29 1	29 9	144 3	Y	26	26 0		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	5 1		30 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	45 9			Y	41	41 0		-0-
02	196 N	22	-0-	-174	-0-	1 1	11 9	10 3	Y	10	10 0		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332													
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
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	422 1	2976 3	Y	519	519	0		-0-
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	571 9	2946 3	Y	628	628	0		-0-
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	599 1	2119 3	Y	339	339	0		-0-
01	2294 X	1246	-0-	-1048	-0-	691 9	872 3	Y	197	197	0		-0-
02	2072 X	1428	-0-	-644	-0-	249 1	1123 3	Y	166	166	0		-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	373 9		Y	-0-				-0-
						157 1							
						217 9							
						122 1							
						183 9							
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242													
10	2108 X	1925	-0-	-183	-0-	232 1	1628 3	Y	59	59	0		-0-
11	3450 X	1624	-0-	-1826	-0-	65 9	1287 3	Y	66	66	0		-0-
12	3565 X	715	-0-	-2850	-0-	264 1	613 3	Y	27	27	0		-0-
01	3565 X	993	-0-	-2572	-0-	73 9	810 3	Y	32	32	0		-0-
02	2464 X	356	-0-	-2108	-0-	72 1	251 3	Y	71	71	0		-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	30 9		Y	-0-				-0-
						148 1							
						35 9							
						27 1							
						78 9							
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261													
10	3224 X	2069	-0-	-1155	-0-	94 1	1030 3	Y	859	859	0		-0-
11	3120 X	2690	-0-	-430	-0-	945 9	1679 3	Y	871	871	0		-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	53 1	77 3	Y	117	117	0		-0-
01	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	958 9	1441 3	Y	407	407	0		-0-
02	2520 X	552	-0-	-1968	-0-	3 1	262 3	Y	258	258	0		-0-
03	2790 X	482	-0-	-2308	-0-	129 9	150 3	Y	298	298	0		-0-
						50 1							
						448 9							
						6 1							
						284 9							
						4 1							
						328 9							
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957													
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	205 1	4478 3	Y	1017	1017	0		-0-
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	1119 9	3365 3	Y	649	649	0		-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	146 1	3250 3	Y	695	695	0		-0-
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	714 9	4012 3	Y	751	751	0		-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	111 1	560 3	Y	157	157	0		-0-
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	765 9	2145 3	Y	621	621	0		-0-
						94 1							
						826 9							
						17 1							
						173 9							
						97 1							
						683 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC															
MATEJEK 01															
WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MATEJEK 01															
WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887															
10	5301 X	5031	-0-	-270	-0-	121	1	4159	3	Y	683	683	0		-0-
						751	9								
11	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	135	1	5206	3	Y	941	941	0		-0-
						1035	9								
12	5208 X	3683	-0-	-1525	-0-	76	1	3047	3	Y	509	509	0		-0-
						560	9								
01	5208 X	2009	-0-	-3199	-0-	14	1	707	3	Y	1171	1171	0		-0-
						1288	9								
02	5964 X	12	-0-	-5952	-0-	4	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
03	6603 X	5	-0-	-6598	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
MATEJEK 01															
WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WARLING 01															
WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142															
10	2790 X	2171	-0-	-619	-0-	156	1	1689	3	Y	296	296	0		-0-
						326	9								
11	2640 X	2416	-0-	-224	-0-	61	1	1934	3	Y	383	383	0		-0-
						421	9								
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	99	1	2959	3	Y	477	477	0		-0-
						525	9								
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	98	1	2803	3	Y	529	529	0		-0-
						582	9								
02	2268 X	713	-0-	-1555	-0-	13	1	579	3	Y	110	110	0		-0-
						121	9								
03	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	76	1	2872	3	Y	439	439	0		-0-
						483	9								
RESSMAN 01															
WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972															
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	86	1	837	3	Y	136	136	0		-0-
						150	9								
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	57	1	442	3	Y	84	84	0		-0-
						92	9								
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	Y	23	23	0		-0-
						25	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	251	251	0		-0-
						276	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
GARVEL 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760 - 19432			
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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GARVEL 01				WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488 - 19364			
10	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	955	1	10286	3	Y	216	216	0	-0-	
						238	9								
11	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	342	1	10872	3	Y	183	183	0	-0-	
						201	9								
12	11532 X	3174	-0-	-8358	-0-	95	1	2846	3	Y	212	212	0	-0-	
						233	9								
01	11532 X	2699	-0-	-8833	-0-	78	1	2246	3	Y	341	341	0	-0-	
						375	9								
02	10668 X	2047	-0-	-8621	-0-	44	1	1886	3	Y	106	106	0	-0-	
						117	9								
03	11811 X	4313	-0-	-7498	-0-	102	1	3884	3	Y	297	297	0	-0-	
						327	9								
HARLAN METTING 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829			
10	DLQ G-10	3379	-0-	3379	10966	2709	3	670	9	Y	609	609	0	-0-	
11	DLQ G-10	3147	-0-	3147	14113	2536	3	611	9	Y	555	555	0	-0-	
12	17283 X	3170	-0-	-14113	-0-	2537	3	633	9	Y	575	575	0	-0-	
01	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2336	3	439	9	Y	399	399	0	-0-	
02	2548 X	998	-0-	-1550	-0-	939	3	59	9	Y	54	54	0	-0-	
03	2821 X	1513	-0-	-1308	-0-	1237	3	276	9	Y	251	251	0	-0-	
GARVEL 01				WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432			
10	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	221	1	2383	3	Y	337	337	0	-0-	
						371	9								
11	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	72	1	2285	3	Y	328	328	0	-0-	
						361	9								
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	325	325	0	-0-	
						358	9								
01	2883 X	2500	-0-	-383	-0-	75	1	2149	3	Y	251	251	0	-0-	
						276	9								
02	2688 X	2113	-0-	-575	-0-	43	1	1863	3	Y	188	188	0	-0-	
						207	9								
03	3038 X	2383	-0-	-655	-0-	54	1	2044	3	Y	259	259	0	-0-	
						285	9								
JAMES GANO 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837			
10	2325 X	1787	-0-	-538	-0-	90	1	1584	3	Y	103	103	0	-0-	
						113	9								
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	873	3	Y	46	46	0	-0-	
						51	9								
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	113	1	1189	3	Y	68	68	0	-0-	
						75	9								
01	1674 N	940	-0-	-734	-0-	57	1	828	3	Y	50	50	0	-0-	
						55	9								
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	206	1	1736	3	Y	122	122	0	-0-	
						134	9								
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	186	1	2116	3	Y	187	187	0	-0-	
						206	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
HARLAN METTING 01		WELL #:		04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619						
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
10	DLQ G-10	811	-0-	-0-	811		1146	753	3	58	9	Y	53	53	0		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1146					Y	-0-				-0-	
12	6542 X	5396	-0-	-0-	-1146		-0-	4994	3	402	9	Y	365	365	0		-0-	
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-		-0-	4461	3	305	9	Y	277	277	0		-0-	
02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-		-0-	1183	3	64	9	Y	58	58	0		-0-	
03	3813 X	2670	-0-	-0-	-1143		-0-	2463	3	207	9	Y	188	188	0		-0-	
HARLAN METTING 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612						
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-		-0-	3149	3	254	9	Y	231	231	0		-0-	
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		-0-	3080	3	243	9	Y	221	221	0		-0-	
12	3348 X	3071	-0-	-0-	-277		-0-	2829	3	242	9	Y	220	220	0		-0-	
01	3348 X	2730	-0-	-0-	-618		-0-	2543	3	187	9	Y	170	170	0		-0-	
02	3024 X	976	-0-	-0-	-2048		-0-	930	3	46	9	Y	42	42	0		-0-	
03	3348 X	1953	-0-	-0-	-1395		-0-	1774	3	179	9	Y	163	163	0		-0-	
JAMES GANO 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703						
10	2046 X	1760	-0-	-0-	-286		-0-	86	1	1516	3	Y	144	144	0		-0-	
								158	9									
11	2100 N	1882	-0-	-0-	-218		-0-	120	1	1487	3	Y	250	250	0		-0-	
								275	9									
12	1953 N	1754	-0-	-0-	-199		-0-	139	1	1468	3	Y	134	134	0		-0-	
								147	9									
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		-0-	100	1	1468	3	Y	98	98	0		-0-	
								108	9									
02	1764 N	501	-0-	-0-	-1263		-0-	51	1	433	3	Y	15	15	0		-0-	
								17	9									
03	1767 N	57	-0-	-0-	-1710		-0-	3	1	32	3	Y	20	20	0		-0-	
								22	9									
HARLAN METTING 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331						
10	DLQ G-10	2116	-0-	-0-	2116		4409	1779	3	337	9	Y	306	306	0		-0-	
11	10536 X	6127	-0-	-0-	-4409		-0-	5690	3	437	9	Y	397	397	0		-0-	
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-		-0-	4257	3	636	9	Y	578	578	0		-0-	
01	2356 X	2328	-0-	-0-	-28		-0-	1998	3	330	9	Y	300	300	0		-0-	
02	2660 X	610	-0-	-0-	-2050		-0-	552	3	58	9	Y	53	53	0		-0-	
03	2945 X	1740	-0-	-0-	-1205		-0-	1488	3	252	9	Y	229	229	0		-0-	
JAMES GANO 01		WELL #:		09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649						
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		-0-	143	1	2511	3	Y	251	251	0		-0-	
								276	9									
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		-0-	170	1	2106	3	Y	235	235	0		-0-	
								259	9									
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		-0-	199	1	2102	3	Y	234	234	0		-0-	
								257	9									
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		-0-	141	1	2065	3	Y	217	217	0		-0-	
								239	9									
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		-0-	204	1	1726	3	Y	158	158	0		-0-	
								174	9									
03	2015 N	1781	-0-	-0-	-234		-0-	135	1	1528	3	Y	107	107	0		-0-	
								118	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352																		
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
10	DLQ G-10	3558		-0-	3558		11099		3233	3	325	9	Y	295	295	0		-0-
11	DLQ G-10	3446		-0-	3446		14545		3160	3	286	9	Y	260	260	0		-0-
12	17752 X	3207		-0-	-14545		-0-		2912	3	295	9	Y	268	268	0		-0-
01	3503 X	2999		-0-	-504		-0-		2784	3	215	9	Y	195	195	0		-0-
02	3164 X	1099		-0-	-2065		-0-		1040	3	59	9	Y	54	54	0		-0-
03	3503 X	2420		-0-	-1083		-0-		2188	3	232	9	Y	211	211	0		-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447																		
10	DLQ G-10	3213		-0-	3213		8926		2888	3	325	9	Y	295	295	0		-0-
11	DLQ G-10	3199		-0-	3199		12125		2918	3	281	9	Y	255	255	0		-0-
12	14985 X	2860		-0-	-12125		-0-		2620	3	240	9	Y	218	218	0		-0-
01	3162 X	2528		-0-	-634		-0-		2308	3	220	9	Y	200	200	0		-0-
02	2856 X	897		-0-	-1959		-0-		853	3	44	9	Y	40	40	0		-0-
03	3162 X	322		-0-	-2840		-0-		290	3	32	9	Y	29	29	0		-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332																		
10	DLQ G-10	3483		-0-	3483		12033		3261	3	222	9	Y	202	202	0		-0-
11	DLQ G-10	3287		-0-	3287		15320		3037	3	250	9	Y	227	227	0		-0-
12	18615 X	3295		-0-	-15320		-0-		3053	3	242	9	Y	220	220	0		-0-
01	4247 X	2951		-0-	-1296		-0-		2727	3	224	9	Y	204	204	0		-0-
02	3836 X	2240		-0-	-1596		-0-		2185	3	55	9	Y	50	50	0		-0-
03	3472 X	1530		-0-	-1942		-0-		1530	3			Y	-0-				-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666																		
10	3510 X	3510		-0-	-0-		-0-		95	1	3274	3	Y	128	128	0		-0-
									141	9								
11	5536 X	5536		-0-	-0-		-0-		134	1	5161	3	Y	219	219	0		-0-
									241	9								
12	5754 X	5754		-0-	-0-		-0-		132	1	5247	3	Y	341	341	0		-0-
									375	9								
01	3596 X	3219		-0-	-377		-0-		59	1	2826	3	Y	304	304	0		-0-
									334	9								
02	3248 X	2680		-0-	-568		-0-		58	1	2432	3	Y	173	173	0		-0-
									190	9								
03	3596 X	3482		-0-	-114		-0-		85	1	3242	3	Y	141	141	0		-0-
									155	9								

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472																		
10	7083 X	7083		-0-	-0-		-0-		187	1	6434	3	Y	420	420	0		-0-
									462	9								
11	7509 X	7509		-0-	-0-		-0-		179	1	6906	3	Y	385	385	0		-0-
									424	9								
12	9860 X	9860		-0-	-0-		-0-		227	1	9058	3	Y	523	523	0		-0-
									575	9								
01	6882 X	4815		-0-	-2067		-0-		96	1	4568	3	Y	137	137	0		-0-
									151	9								
02	6216 X	4782		-0-	-1434		-0-		99	1	4131	3	Y	502	502	0		-0-
									552	9								
03	6882 X	5486		-0-	-1396		-0-		124	1	4751	3	Y	555	555	0		-0-
									611	9								

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				WELL #:		08H	RRCID ->	280368	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH 13488	PERF.13621	- 19875	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-			44 1	338 9	481 3	Y	307	307 0		-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-			-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						Y	-0-			-0-
01	1922 X	344	-0-	-1578	-0-			11 1	11 9	322 3	Y	10	10 0		-0-
02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-			137 1	585 9	5895 3	Y	532	532 0		-0-
03	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-			37 1	99 9	1410 3	Y	90	90 0		-0-
WARLING 01				WELL #:		10H	RRCID ->	280371	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 13497	PERF.13616	- 19882	
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-			153 1	475 9	1654 3	Y	432	432 0		-0-
11	4140 X	784	-0-	-3356	-0-			17 1	212 9	555 3	Y	193	193 0		-0-
12	4278 X	8	-0-	-4270	-0-			4 3		4 9	Y	4	4 0		-0-
01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-						Y	-0-			-0-
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-			97 1	677 9	4206 3	Y	615	615 0		-0-
03	2294 X	23	-0-	-2271	-0-			1 1	1 9	21 3	Y	1	1 0		-0-
STRAUBE 01				WELL #:		05H	RRCID ->	280384	COMPL.	DATE 03/09/2016	TOTAL	DEPTH 13719	PERF.13900	- 19402	
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-			185 1	218 9	2357 3	Y	198	198 0		-0-
11	2880 X	2865	-0-	-15	-0-			224 1	240 9	2401 3	Y	218	218 0		-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-			300 1	249 9	2762 3	Y	226	226 0		-0-
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-			211 1	234 9	2812 3	Y	213	213 0		-0-
02	2688 N	2513	-0-	-175	-0-			230 1	178 9	2105 3	Y	162	162 0		-0-
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-			232 1	232 9	2849 3	Y	211	211 0		-0-
STRAUBE 01				WELL #:		06H	RRCID ->	280385	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 13806	PERF.14350	- 19802	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-			4 1		51 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-			2 1		20 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	2	2 0		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-			7 1	23 9	100 3	Y	21	21 0		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			5 1	8 9	44 3	Y	7	7 0		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-			4 1		51 3	Y	-0-			-0-
STRAUBE 01				WELL #:		04H	RRCID ->	280458	COMPL.	DATE 03/05/2016	TOTAL	DEPTH 13699	PERF.13775	- 19605	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL STRAUBE 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398 WELL #: 07H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
						RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL		DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572		
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	* EOM BALANCE
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-			313 1	3982 3	Y			305	305 0	-0-	
11	5040 X	4261	-0-	-779	-0-			336 9	3608 3	Y			286	286 0	-0-	
12	4929 X	4181	-0-	-748	-0-			338 1	3486 3	Y			287	287 0	-0-	
01	4929 X	2746	-0-	-2183	-0-			315 9	2362 3	Y			188	188 0	-0-	
02	4452 X	1853	-0-	-2599	-0-			379 1	1515 3	Y			156	156 0	-0-	
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-			316 9	5163 3	Y			398	398 0	-0-	
								177 1								
								207 9								
								166 1								
								172 9								
								422 1								
								438 9								

WARLING 01				WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL		DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942		
10	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-			124 1	1335 3	Y			134	134 0	-0-	
11	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-			147 9			Y		-0-		-0-	
12	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-						Y		-0-		-0-	
01	9858 X	416	-0-	-9442	-0-			13 1	375 3	Y			25	25 0	-0-	
02	8260 X	7923	-0-	-337	-0-			28 9	6727 3	Y			945	945 0	-0-	
03	1612 X	20	-0-	-1592	-0-			156 1	19 3	Y			-0-		-0-	
								1040 9								
								1 1								

STRAUBE 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL		DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	

KLEINE 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL		DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	

KLEINE 01				WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL		DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3712			Y		-0-		-0-	
12	3712 X	-0-	-0-	-3712	-0-						Y		-0-		-0-	
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y		-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	

GARVEL 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL		DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		KLEINE 01		//CONT.//		24492 500		525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
						//CONT.//		WELL #:		06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6		6	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-	
KLEINE 01				WELL #:		07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	619	-0-	619	619	529	3	90	9	Y	82		82	0			-0-	
12	737 X	118	-0-	-619	-0-	112	3	6	9	Y	5		5	0			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-						-0-	
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-						-0-	
KLEINE 01				WELL #:		08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302						
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	66	3	63	9	Y	57		57	0			-0-	
11	930 X	330	-0-	-600	-0-	268	3	62	9	Y	56		56	0			-0-	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1		1	0			-0-	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						-0-	
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-						-0-	
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-						-0-	
KLEINE 01				WELL #:		03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482						
10	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1460	1020	3	100	9	Y	91		91	0			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1460					Y	-0-						-0-	
12	1460 X	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-						-0-	
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-						-0-	
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-						-0-	
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-						-0-	
HOPE 01				WELL #:		05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282						
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	217	1	2544	3	Y	137		137	0			-0-	
						151	9											
11	3420 X	456	-0-	-2964	-0-	43	1	391	3	Y	20		20	0			-0-	
						22	9											
12	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	26	1	203	3	Y	5		5	0			-0-	
						6	9											
01	3503 X	134	-0-	-3369	-0-	13	1	109	3	Y	11		11	0			-0-	
						12	9											
02	3164 X	85	-0-	-3079	-0-	8	1	77	3	Y	-0-						-0-	
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	238	1	2912	3	Y	156		156	0			-0-	
						172	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC METTING NEUTZLER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 07H	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						RRCID ->	280848	COMPL.	DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13664	PERF.	13575 - 17202	
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
10	3100	N	2569	-0-	-531	483	184	1	2151	3	Y	213	213	0		-0-
							234	9								
11	3000	N	2631	-0-	-369	114	235	1	2155	3	Y	219	219	0		-0-
							241	9								
12	2911	N	2797	-0-	-114	-0-	293	1	2274	3	Y	209	209	0		-0-
							230	9								
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	233	1	1957	3	Y	198	198	0		-0-
							218	9								
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	224	1	2095	3	Y	135	135	0		-0-
							149	9								
03	2108	N	1485	-0-	-623	-0-	105	1	1284	3	Y	87	87	0		-0-
							96	9								
METTING NEUTZLER 01					WELL #:	08H	RRCID ->	280849	COMPL.	DATE	05/06/2016	TOTAL	DEPTH	13707	PERF.	13990 - 17142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	115	1	960	3	Y	57	57	0		-0-
							63	9								
02	2800	N	2945	-0-	145	145	245	1	2304	3	Y	360	360	0		-0-
							396	9								
03	2426	N	2281	-0-	-145	-0-	143	1	1756	3	Y	347	347	0		-0-
							382	9								
METTING NEUTZLER 01					WELL #:	17H	RRCID ->	280855	COMPL.	DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	13663	PERF.	13270 - 17264
10	6231	X	217	-0-	-6014	-0-	12	1	140	3	Y	59	59	0		-0-
							65	9								
11	3120	X	61	-0-	-3059	-0-	1	1	13	3	Y	43	43	0		-0-
							47	9								
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	130	130	0		-0-
							143	9								
01	DLQ G-10		229	-0-	229	229	5	1	48	3	Y	160	160	0		-0-
							176	9								
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-				-0-
03	488	N	259	-0-	-229	-0-	4	1	57	3	Y	180	180	0		-0-
							198	9								
METTING NEUTZLER 01					WELL #:	05H	RRCID ->	280879	COMPL.	DATE	04/21/2016	TOTAL	DEPTH	13632	PERF.	13620 - 17222
10	3100	N	1640	-0-	-1460	860	118	1	1378	3	Y	131	131	0		-0-
							144	9								
11	2458	N	1598	-0-	-860	-0-	143	1	1309	3	Y	133	133	0		-0-
							146	9								
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	180	1	1401	3	Y	132	132	0		-0-
							145	9								
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	157	1	1322	3	Y	133	133	0		-0-
							146	9								
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	137	1	1282	3	Y	129	129	0		-0-
							142	9								
03	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	107	1	1310	3	Y	131	131	0		-0-
							144	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002																	
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
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-		131	1	1533	3	Y	148	148	0			-0-
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-		163	9	1477	3	Y	144	144	0			-0-
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-		161	1	1467	3	Y	141	141	0			-0-
01	1705 X	1548	-0-	-157	-0-		158	9	1252	3	Y	134	134	0			-0-
02	1680 X	1448	-0-	-232	-0-		189	1	1183	3	Y	126	126	0			-0-
03	1860 X	1492	-0-	-368	-0-		155	9	1247	3	Y	130	130	0			-0-
							149	1									
							147	9									
							126	1									
							139	9									
							102	1									
							143	9									
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642																	
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		256	1	2993	3	Y	209	209	0			-0-
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-		230	9	3042	3	Y	146	146	0			-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		332	1	2608	3	Y	88	88	0			-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		161	9	2366	3	Y	104	104	0			-0-
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		337	1	2495	3	Y	105	105	0			-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		97	9	2777	3	Y	136	136	0			-0-
							282	1									
							114	9									
							267	1									
							116	9									
							227	1									
							150	9									
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342																	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-		40	1	470	3	Y	38	38	0			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		42	9	983	3	Y	18	18	0			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		107	1	472	3	Y	629	629	0			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-		20	9	580	3	Y	25	25	0			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		58	1	896	3	Y	186	186	0			-0-
03	1209 N	470	-0-	-739	-0-		692	9	341	3	Y	92	92	0			-0-
							69	1									
							28	9									
							95	1									
							205	9									
							28	1									
							101	9									
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762																	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
DWORACZYK 01				WELL #:	13H	RRCID ->	281116	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL	DEPTH	13069	PERF.	16735	-	19291		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHROEDER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	281122	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	13623	PERF.	13950	-	22102		
10	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6152	3	Y	427	427	0				-0-	
						470	9											
11	7740 X	3020	-0-	-4720	-0-	68	1	2641	3	Y	283	283	0				-0-	
						311	9											
12	7347 X	703	-0-	-6644	-0-	14	1	542	3	Y	134	134	0				-0-	
						147	9											
01	7347 X	5456	-0-	-1891	-0-	108	1	5153	3	Y	177	177	0				-0-	
						195	9											
02	6132 X	961	-0-	-5171	-0-	16	1	664	3	Y	255	255	0				-0-	
						281	9											
03	6789 X	1017	-0-	-5772	-0-	5	1	186	3	Y	751	751	0				-0-	
						826	9											
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	04H	RRCID ->	281176	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.	13830	-	19052		
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	129	1	1638	3	Y	304	304	0				-0-	
						334	9											
11	3330 X	1988	-0-	-1342	-0-	131	1	1411	3	Y	405	405	0				-0-	
						446	9											
12	558 X	90	-0-	-468	-0-	3	1	26	3	Y	55	55	0				-0-	
						61	9											
01	1767 X	449	-0-	-1318	-0-	16	1	229	3	Y	185	185	0				-0-	
						204	9											
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	143	1	1327	3	Y	1052	1052	0				-0-	
						1157	9											
03	2108 X	1702	-0-	-406	-0-	91	1	1125	3	Y	442	442	0				-0-	
						486	9											
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	03H	RRCID ->	281181	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.	13540	-	18421		
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	44	44	0				-0-	
						48	9											
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	56	56	0				-0-	
						62	9											
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	82	82	0				-0-	
						90	9											
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	98	98	0				-0-	
						108	9											
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	204	204	0				-0-	
						224	9											
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	22	3	Y	80	80	0				-0-	
						88	9											
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	07H	RRCID ->	281182	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.	13650	-	17675		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002													
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
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	218 1	2807 3	Y	1569	1569	0		-0-
						1726 9							
11	5100 X	688	-0-	-4412	-0-	13 1	148 3	Y	479	479	0		-0-
						527 9							
12	5518 X	2237	-0-	-3281	-0-	52 1	523 3	Y	1511	1511	0		-0-
						1662 9							
01	5518 X	1784	-0-	-3734	-0-	32 1	462 3	Y	1173	1173	0		-0-
						1290 9							
02	4984 X	1951	-0-	-3033	-0-	43 1	431 3	Y	1343	1343	0		-0-
						1477 9							
03	4743 X	3081	-0-	-1662	-0-	52 1	685 3	Y	2131	2131	0		-0-
						2344 9							
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995													
10	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	486 1	6184 3	Y	773	773	0		-0-
						850 9							
11	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	501 1	5352 3	Y	547	547	0		-0-
						602 9							
12	4805 X	465	-0-	-4340	-0-	6 1	61 3	Y	362	362	0		-0-
						398 9							
01	5952 X	3847	-0-	-2105	-0-	237 1	3169 3	Y	401	401	0		-0-
						441 9							
02	5376 X	3792	-0-	-1584	-0-	328 1	2993 3	Y	428	428	0		-0-
						471 9							
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-				-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982													
10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	202 1	6938 3	Y	1040	1040	0		-0-
						1144 9							
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	117 1	4538 3	Y	431	431	0		-0-
						474 9							
12	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	51 1	2046 3	Y	278	278	0		-0-
						306 9							
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	83 1	3993 3	Y	202	202	0		-0-
						222 9							
02	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	188 1	7832 3	Y	715	715	0		-0-
						787 9							
03	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	247 1	9441 3	Y	1063	1063	0		-0-
						1169 9							
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC SCHROEDER 01		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL		DEPTH 13650		PERF.13830 - 21832					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-		123 491	1 9	4232	3	Y	446	446 0				-0-
11	6030 X	4349	-0-	-1681	-0-		98 476	1 9	3775	3	Y	433	433 0				-0-
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		102 541	1 9	4076	3	Y	492	492 0				-0-
01	4588 X	3837	-0-	-751	-0-		69 450	1 9	3318	3	Y	409	409 0				-0-
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-						Y	-0-					-0-
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-		120 574	1 9	4581	3	Y	522	522 0				-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL		DEPTH 13607		PERF.13880 - 17901					
10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		274 992	1 9	3501	3	Y	902	902 0				-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		191 877	1 9	2050	3	Y	797	797 0				-0-
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		457 1343	1 9	4228	3	Y	1221	1221 0				-0-
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		350 826	1 9	4688	3	Y	751	751 0				-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-		178 1055	1 9	1653	3	Y	959	959 0				-0-
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		134 1005	1 9	1664	3	Y	914	914 0				-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL		DEPTH 13594		PERF.13510 - 21832					
10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-		50 131	1 9	1702	3	Y	119	119 0				-0-
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		92 141	1 9	3566	3	Y	128	128 0				-0-
12	3131 X	2296	-0-	-835	-0-		52 167	1 9	2077	3	Y	152	152 0				-0-
01	3038 X	1382	-0-	-1656	-0-		28 24	1 9	1330	3	Y	22	22 0				-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-						Y	-0-					-0-
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-		107 8	1 9	4076	3	Y	7	7 0				-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL		DEPTH 13617		PERF.13950 - 21902					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		30 410	1 9	1178	3	Y	373	373 0				-0-
01	3100 N	4240	-0-	1140	1140		84 131	1 9	4025	3	Y	119	119 0				-0-
02	1189 N	49	-0-	-1140	-0-		1 3	1 9	45	3	Y	3	3 0				-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-						Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822														
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	417	1	5306	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
11	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	568	1	6075	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	554	1	5099	3	Y	568	568	0	-0-
						625	9							
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-		-0-
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-						Y	-0-		-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-		-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835														
10	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	885	1	10355	3	Y	776	776	0	-0-
						854	9							
11	12000 X	11875	-0-	-125	-0-	1122	1	10271	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
12	12400 X	11438	-0-	-962	-0-	1242	1	9625	3	Y	519	519	0	-0-
						571	9							
01	12028 X	10267	-0-	-1761	-0-	1041	1	8721	3	Y	459	459	0	-0-
						505	9							
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	1163	1	10852	3	Y	603	603	0	-0-
						663	9							
03	12276 X	11925	-0-	-351	-0-	858	1	10470	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884														
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	85	1	993	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
11	6750 X	444	-0-	-6306	-0-	43	1	398	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	6975 X	174	-0-	-6801	-0-	19	1	145	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
01	6975 X	103	-0-	-6872	-0-	11	1	91	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	6300 X	288	-0-	-6012	-0-	28	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	779	1	9515	3	Y	673	673	0	-0-
						740	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
11	6390 X	2186	-0-	-4204	-0-	163	1	1503	3	Y	473	473	0	-0-
						520	9							
12	6603 X	2981	-0-	-3622	-0-	295	1	2297	3	Y	354	354	0	-0-
						389	9							
01	4433 X	3069	-0-	-1364	-0-	284	1	2393	3	Y	356	356	0	-0-
						392	9							
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	246	1	2307	3	Y	361	361	0	-0-
						397	9							
03	2976 X	2936	-0-	-40	-0-	190	1	2328	3	Y	380	380	0	-0-
						418	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495														
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
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	192	1	2247	3	Y	552	552	0	-0-
11	3630 X	429	-0-	-3201	-0-	607	9	21	1	198	3	Y	191	-0-
12	3751 X	100	-0-	-3651	-0-	210	9	7	1	58	3	Y	32	-0-
01	3751 X	100	-0-	-3651	-0-	35	9	6	1	52	3	Y	38	-0-
02	2744 X	55	-0-	-2689	-0-	42	9	4	1	39	3	Y	11	-0-
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	12	9	378	1	4625	3	Y	624	-0-
						686	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020														
10	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	380	1	13055	3	Y	660	660	0	-0-
11	17190 X	14030	-0-	-3160	-0-	726	9	327	1	12634	3	Y	972	-0-
12	17174 X	14106	-0-	-3068	-0-	1069	9	319	1	12698	3	Y	990	-0-
01	16430 X	14697	-0-	-1733	-0-	1089	9	282	1	13496	3	Y	835	-0-
02	14084 X	12212	-0-	-1872	-0-	919	9	267	1	11129	3	Y	742	-0-
03	14508 X	13956	-0-	-552	-0-	816	9	327	1	12496	3	Y	1030	-0-
						1133	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360														
10	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	376	1	12925	3	Y	1620	1620	0	-0-
11	20340 X	13383	-0-	-6957	-0-	1782	9	295	1	11402	3	Y	1533	-0-
12	18879 X	11993	-0-	-6886	-0-	1686	9	253	1	10086	3	Y	1504	-0-
01	17298 X	9458	-0-	-7840	-0-	1654	9	160	1	7671	3	Y	1479	-0-
02	14644 X	11047	-0-	-3597	-0-	1627	9	228	1	9519	3	Y	1182	-0-
03	15097 X	11808	-0-	-3289	-0-	1300	9	283	1	10811	3	Y	649	-0-
						714	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007														
10	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	591	1	20301	3	Y	1017	1017	0	-0-
11	22350 X	20801	-0-	-1549	-0-	1119	9	514	1	19841	3	Y	405	-0-
12	22537 X	14819	-0-	-7718	-0-	446	9	351	1	13974	3	Y	449	-0-
01	22258 X	10701	-0-	-11557	-0-	494	9	205	1	9794	3	Y	638	-0-
02	20104 X	9217	-0-	-10887	-0-	702	9	204	1	8528	3	Y	441	-0-
03	22010 X	10987	-0-	-11023	-0-	485	9	261	1	9981	3	Y	677	-0-
						745	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433														
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
10	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	820	1	14425	3	Y	548	548	0	-0-
						603	9							
11	16740 X	14775	-0-	-1965	-0-	1064	1	13129	3	Y	529	529	0	-0-
						582	9							
12	16461 X	12558	-0-	-3903	-0-	1041	1	10967	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
01	15655 X	13323	-0-	-2332	-0-	816	1	11901	3	Y	551	551	0	-0-
						606	9							
02	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	1605	1	13507	3	Y	681	681	0	-0-
						749	9							
03	15841 X	14996	-0-	-845	-0-	1140	1	12923	3	Y	848	848	0	-0-
						933	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
10	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	909	1	15993	3	Y	609	609	0	-0-
						670	9							
11	15210 X	11265	-0-	-3945	-0-	811	1	10006	3	Y	407	407	0	-0-
						448	9							
12	15407 X	10534	-0-	-4873	-0-	878	1	9256	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
01	16306 X	11174	-0-	-5132	-0-	688	1	10044	3	Y	402	402	0	-0-
						442	9							
02	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	1544	1	12997	3	Y	535	535	0	-0-
						589	9							
03	16306 X	13158	-0-	-3148	-0-	1013	1	11483	3	Y	602	602	0	-0-
						662	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
10	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	604	1	10626	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
11	21750 X	7777	-0-	-13973	-0-	558	1	6885	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
12	20119 X	5384	-0-	-14735	-0-	448	1	4725	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
01	20119 X	5711	-0-	-14408	-0-	351	1	5127	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
02	18032 X	2218	-0-	-15814	-0-	224	1	1885	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
03	11718 X	1864	-0-	-9854	-0-	141	1	1601	3	Y	111	111	0	-0-
						122	9							
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820														
10	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	1289	1	22683	3	Y	856	856	0	-0-
						942	9							
11	27690 X	24879	-0-	-2811	-0-	1793	1	22114	3	Y	884	884	0	-0-
						972	9							
12	26319 X	22032	-0-	-4287	-0-	1832	1	19311	3	Y	808	808	0	-0-
						889	9							
01	24583 X	23372	-0-	-1211	-0-	1436	1	20956	3	Y	891	891	0	-0-
						980	9							
02	23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	2381	1	20042	3	Y	733	733	0	-0-
						806	9							
03	25699 X	11297	-0-	-14402	-0-	875	1	9916	3	Y	460	460	0	-0-
						506	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551													
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	M	COND	PROD	PROD
10	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	1334	1	16951	3	Y	1067	1067	0
11	29520 X	13683	-0-	-15837	-0-	1174	9	11770	3	Y	736	736	0
12	23994 X	13153	-0-	-10841	-0-	1103	1	11222	3	Y	643	643	0
01	22971 X	12367	-0-	-10604	-0-	810	9	10841	3	Y	647	647	0
02	19404 X	11308	-0-	-8096	-0-	1224	1	9646	3	Y	547	547	0
03	19468 X	12594	-0-	-6874	-0-	707	9	11053	3	Y	579	579	0
						814	1						
						712	9						
						1060	1						
						602	9						
						904	1						
						637	9						
STRAUBE 01 - W01 B WELL #: 02H RRCID -> 292224 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662													
10	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	1115	1	14166	3	Y	830	830	0
11	11760 X	11411	-0-	-349	-0-	913	9	9866	3	Y	564	564	0
12	12152 X	10689	-0-	-1463	-0-	925	1	9176	3	Y	465	465	0
01	12152 X	6279	-0-	-5873	-0-	620	9	5614	3	Y	221	221	0
02	10976 X	4090	-0-	-6886	-0-	1001	1	3553	3	Y	134	134	0
03	12152 X	2476	-0-	-9676	-0-	512	9	2235	3	Y	53	53	0
						422	1						
						243	9						
						390	1						
						147	9						
						183	1						
						58	9						
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C WELL #: 03H RRCID -> 292226 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406													
10	25081 X	25081	-0-	-0-	-0-	1742	1	22133	3	Y	1096	1096	0
11	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	1206	9	18785	3	Y	889	889	0
12	20719 X	20719	-0-	-0-	-0-	1761	1	17911	3	Y	776	776	0
01	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	978	9	18632	3	Y	1043	1043	0
02	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	1954	1	17890	3	Y	1175	1175	0
03	23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	854	9	20500	3	Y	1245	1245	0
						1400	1						
						1147	9						
						1966	1						
						1293	9						
						1677	1						
						1370	9						
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D WELL #: 04H RRCID -> 292227 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561													
10	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	1005	1	12776	3	Y	911	911	0
11	25200 X	9311	-0-	-15889	-0-	1002	9	7789	3	Y	720	720	0
12	23374 X	8917	-0-	-14457	-0-	730	1	7418	3	Y	627	627	0
01	17918 X	8488	-0-	-9430	-0-	792	9	7242	3	Y	638	638	0
02	13356 X	7674	-0-	-5682	-0-	809	1	6384	3	Y	535	535	0
03	14787 X	8538	-0-	-6249	-0-	690	9	7316	3	Y	567	567	0
						544	1						
						702	9						
						701	1						
						589	9						
						598	1						
						624	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292488		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13784		PERF.14016 - 20148						
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
10	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743 1	340 9	9449 3	Y	309	309 0	-0-				
11	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 1	419 9	11529 3	Y	381	381 0	-0-				
12	15159 X	11243	-0-	-3916	-0-	-0-	-0-	1073 1	328 9	9842 3	Y	298	298 0	-0-				
01	15159 X	8138	-0-	-7021	-0-	-0-	-0-	551 1	245 9	7342 3	Y	223	223 0	-0-				
02	13692 X	107	-0-	-13585	-0-	-0-	-0-	9 1	13 9	85 3	Y	12	12 0	-0-				
03	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785		PERF.13988 - 20594						
10	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617 1	257 9	7841 3	Y	234	234 0	-0-				
11	11700 X	8521	-0-	-3179	-0-	-0-	-0-	707 1	262 9	7552 3	Y	238	238 0	-0-				
12	12090 X	8706	-0-	-3384	-0-	-0-	-0-	832 1	243 9	7631 3	Y	221	221 0	-0-				
01	12090 X	4812	-0-	-7278	-0-	-0-	-0-	328 1	119 9	4365 3	Y	108	108 0	-0-				
02	7952 X	18	-0-	-7934	-0-	-0-	-0-	1 1	4 9	13 3	Y	4	4 0	-0-				
03	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292494		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794		PERF.13969 - 21133						
10	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913 1	332 9	11603 3	Y	302	302 0	-0-				
11	13260 X	11378	-0-	-1882	-0-	-0-	-0-	954 1	244 9	10180 3	Y	222	222 0	-0-				
12	13702 X	34	-0-	-13668	-0-	-0-	-0-	3 1	4 9	27 3	Y	4	4 0	-0-				
01	13702 X	9627	-0-	-4075	-0-	-0-	-0-	654 1	260 9	8713 3	Y	236	236 0	-0-				
02	11592 X	7	-0-	-11585	-0-	-0-	-0-	3 3		4 9	Y	4	4 0	-0-				
03	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292591		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777		PERF.14012 - 21213						
10	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769 1	337 9	9778 3	Y	306	306 0	-0-				
11	17100 X	10012	-0-	-7088	-0-	-0-	-0-	836 1	256 9	8920 3	Y	233	233 0	-0-				
12	17670 X	22	-0-	-17648	-0-	-0-	-0-	1 1	12 9	9 3	Y	11	11 0	-0-				
01	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993 1	835 9	26533 3	Y	759	759 0	-0-				
02	11984 X	6500	-0-	-5484	-0-	-0-	-0-	590 1	527 9	5383 3	Y	479	479 0	-0-				
03	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408	
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	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	297	1	3778	3	Y	107	107	0
						118	9						-0-
11	7140 X	6328	-0-	-812	-0-	529	1	5646	3	Y	139	139	0
						153	9						-0-
12	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	1021	1	9364	3	Y	236	236	0
						260	9						-0-
01	7223 X	6557	-0-	-666	-0-	449	1	5972	3	Y	124	124	0
						136	9						-0-
02	6524 X	1647	-0-	-4877	-0-	155	1	1417	3	Y	68	68	0
						75	9						-0-
03	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-		-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13768 - 21068	
10	30535 X	22288	-0-	-8247	-0-	1130	1	19884	3	Y	1158	1158	0
						1274	9						-0-
11	28140 X	18765	-0-	-9375	-0-	1324	1	16340	3	Y	1001	1001	0
						1101	9						-0-
12	26877 X	2905	-0-	-23972	-0-	235	1	2482	3	Y	171	171	0
						188	9						-0-
01	26381 X	177	-0-	-26204	-0-	11	1	164	3	Y	2	2	0
						2	9						-0-
02	23828 X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-		-0-
03	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	-0-		-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13903		PERF.13710 - 20361	
10	15252 X	14520	-0-	-732	-0-	723	1	12722	3	Y	977	977	0
						1075	9						-0-
11	14760 X	2257	-0-	-12503	-0-	130	1	1608	3	Y	472	472	0
						519	9						-0-
12	15252 X	8202	-0-	-7050	-0-	661	1	6969	3	Y	520	520	0
						572	9						-0-
01	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	1168	1	17061	3	Y	1182	1182	0
						1300	9						-0-
02	13160 X	774	-0-	-12386	-0-	79	1	666	3	Y	26	26	0
						29	9						-0-
03	30842 X	30842	-0-	-0-	-0-	2359	1	26745	3	Y	1580	1580	0
						1738	9						-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13770 - 19630	
10	17980 X	15335	-0-	-2645	-0-	789	1	13887	3	Y	599	599	0
						659	9						-0-
11	17400 X	11124	-0-	-6276	-0-	803	1	9915	3	Y	369	369	0
						406	9						-0-
12	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	1535	1	16201	3	Y	1338	1338	0
						1472	9						-0-
01	16864 X	15457	-0-	-1407	-0-	920	1	13430	3	Y	1006	1006	0
						1107	9						-0-
02	13860 X	249	-0-	-13611	-0-	24	1	201	3	Y	22	22	0
						24	9						-0-
03	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	1520	1	17237	3	Y	1099	1099	0
						1209	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951														
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
10		16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	16108	3	479	9	Y	435	435 0	-0-
11		18120 X	6268	-0-	-11852	-0-	6106	3	162	9	Y	147	147 0	-0-
12		21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	20412	3	743	9	Y	675	675 0	-0-
01		17391 X	16819	-0-	-572	-0-	16248	3	571	9	Y	519	519 0	-0-
02		14980 X	13615	-0-	-1365	-0-	13127	3	488	9	Y	444	444 0	-0-
03		19189 X	14732	-0-	-4457	-0-	14157	3	575	9	Y	523	523 0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574														
10		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	20987	3	562	9	Y	511	511 0	-0-
11		23340 X	8088	-0-	-15252	-0-	7899	3	189	9	Y	172	172 0	-0-
12		27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	26399	3	867	9	Y	788	788 0	-0-
01		22413 X	18266	-0-	-4147	-0-	17705	3	561	9	Y	510	510 0	-0-
02		19460 X	17548	-0-	-1912	-0-	16978	3	570	9	Y	518	518 0	-0-
03		25575 X	18981	-0-	-6594	-0-	18309	3	672	9	Y	611	611 0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
10		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	19468	3	692	9	Y	629	629 0	-0-
11		21600 X	7460	-0-	-14140	-0-	7230	3	230	9	Y	209	209 0	-0-
12		25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	24167	3	1053	9	Y	957	957 0	-0-
01		20708 X	20044	-0-	-664	-0-	19235	3	809	9	Y	735	735 0	-0-
02		18200 X	16233	-0-	-1967	-0-	15541	3	692	9	Y	629	629 0	-0-
03		22537 X	17575	-0-	-4962	-0-	16759	3	816	9	Y	742	742 0	-0-
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710														
10		25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	24668	3	690	9	Y	627	627 0	-0-
11		32400 X	5717	-0-	-26683	-0-	5255	3	462	9	Y	420	420 0	-0-
12		30194 X	1826	-0-	-28368	-0-	1374	3	452	9	Y	411	411 0	-0-
01		29233 X	1508	-0-	-27725	-0-	1182	3	326	9	Y	296	296 0	-0-
02		26404 X	1527	-0-	-24877	-0-	1162	3	365	9	Y	332	332 0	-0-
03		25358 X	3394	-0-	-21964	-0-	2746	3	648	9	Y	589	589 0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022														
10		45830 X	45830	-0-	-0-	-0-	45222	3	608	9	Y	553	553 0	-0-
11		52500 X	37680	-0-	-14820	-0-	37129	3	551	9	Y	501	501 0	-0-
12		54250 X	21470	-0-	-32780	-0-	21164	3	306	9	Y	278	278 0	-0-
01		51801 X	20095	-0-	-31706	-0-	19854	3	241	9	Y	219	219 0	-0-
02		46788 X	20512	-0-	-26276	-0-	20233	3	279	9	Y	254	254 0	-0-
03		48116 X	48116	-0-	-0-	-0-	47622	3	494	9	Y	449	449 0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215														
10		42548 X	42548	-0-	-0-	-0-	41976	3	572	9	Y	520	520 0	-0-
11		57990 X	34531	-0-	-23459	-0-	33927	3	604	9	Y	549	549 0	-0-
12		54002 X	23644	-0-	-30358	-0-	23182	3	462	9	Y	420	420 0	-0-
01		48329 X	19440	-0-	-28889	-0-	19093	3	347	9	Y	315	315 0	-0-
02		38444 X	19364	-0-	-19080	-0-	18959	3	405	9	Y	368	368 0	-0-
03		45505 X	45505	-0-	-0-	-0-	44787	3	718	9	Y	653	653 0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984													
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	BALANCE
10	93485 X	93485	-0-	-0-	-0-	2442	1	83905	3	Y	6489	6489	0
						7138	9						-0-
11	117720 X	85097	-0-	-32623	-0-	1981	1	76578	3	Y	5944	5944	0
						6538	9						-0-
12	111228 X	84350	-0-	-26878	-0-	1911	1	76165	3	Y	5704	5704	0
						6274	9						-0-
01	103757 X	78025	-0-	-25732	-0-	1478	1	70702	3	Y	5314	5314	0
						5845	9						-0-
02	89628 X	63833	-0-	-25795	-0-	1389	1	57994	3	Y	4045	4045	0
						4450	9						-0-
03	93496 X	72768	-0-	-20728	-0-	1747	1	66788	3	Y	3848	3848	0
						4233	9						-0-
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359													
10	123911 X	123911	-0-	-0-	-0-	3200	1	109956	3	Y	9777	9777	0
						10755	9						-0-
11	139950 X	111474	-0-	-28476	-0-	2560	1	98990	3	Y	9022	9022	0
						9924	9						-0-
12	144615 X	109824	-0-	-34791	-0-	2455	1	97874	3	Y	8632	8632	0
						9495	9						-0-
01	138663 X	100409	-0-	-38254	-0-	1876	1	89756	3	Y	7979	7979	0
						8777	9						-0-
02	117796 X	73209	-0-	-44587	-0-	1567	1	65404	3	Y	5671	5671	0
						6238	9						-0-
03	123907 X	44564	-0-	-79343	-0-	959	1	36686	3	Y	6290	6290	0
						6919	9						-0-
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474													
10	67704 X	42648	-0-	-25056	-0-	1653	1	36168	3	Y	4388	4388	0
						4827	9						-0-
11	60540 X	38100	-0-	-22440	-0-	1408	1	32503	3	Y	3808	3808	0
						4189	9						-0-
12	55180 X	38709	-0-	-16471	-0-	1146	1	33341	3	Y	3838	3838	0
						4222	9						-0-
01	DLQ G-10	45503	-0-	45503	45503	922	1	39435	3	Y	4678	4678	0
						5146	9						-0-
02	DLQ G-10	46265	-0-	46265	91768	1267	1	40921	3	Y	3706	3706	0
						4077	9						-0-
03	103586 X	11818	-0-	-91768	-0-	474	1	10343	3	Y	910	910	0
						1001	9						-0-
HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13891 - 21203													
10	62293 X	62293	-0-	-0-	-0-	2357	1	51588	3	Y	7589	7589	0
						8348	9						-0-
11	61735 X	61735	-0-	-0-	-0-	2267	1	52329	3	Y	6490	6490	0
						7139	9						-0-
12	53602 X	53602	-0-	-0-	-0-	1562	1	45462	3	Y	5980	5980	0
						6578	9						-0-
01	47833 X	44905	-0-	-2928	-0-	886	1	37880	3	Y	5581	5581	0
						6139	9						-0-
02	43204 X	35125	-0-	-8079	-0-	914	1	29551	3	Y	4236	4236	0
						4660	9						-0-
03	47833 X	35190	-0-	-12643	-0-	1336	1	29149	3	Y	4277	4277	0
						4705	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
EDWARD ROEDER-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300902 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 13509 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	177732	-0-	177732	177732	39	1	151412	3	N	23892	23892 0	-0-
						26281	9						-0-
EDWARD ROEDER-MIGURA A SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300923 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 13550 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	159147	-0-	159147	159147	33	1	128459	3	N	27868	27868 0	-0-
						30655	9						-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376													
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821													
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	124	1	3677	3	Y	591	638 0	128
						10	4	650	9				
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	3	Y	725	553 0	300
						11	4	798	9				
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	173	1	4347	3	Y	753	770 0	283
						22	4	828	9				
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	310	1	2267	3	Y	1158	1368 0	73
						12	4	1274	9				
*02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	1933	3	Y	158	179 0	52
						8	4	174	9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462										
RUNGE 2				WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013		
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
10	6541 X	6300	-0-	-241	-0-	191 1	5647 3	Y	405	478 0				88
11	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	16 4	446 9	Y	673	482 0				279
12	6820 X	1507	-0-	-5313	-0-	195 1	5739 3	Y	139	366 0				52
01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	16 4	740 9	Y	2987	2815 0				224
02	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	52 1	1295 3	Y	653	668 0				204
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	7 4	153 9	Y	NO RPT					204
						1086 1	7937 3							
						42 4	3286 9							
						244 1	6473 3							
						27 4	718 9							

RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874										
MOUNTAIN VIEW RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647		
10	27900 X	23405	-0-	-4495	-0-	1790 1	21089 3	N	478	384 1	5 8			240
11	25500 X	21837	-0-	-3663	-0-	526 9	19606 3	N	481	568 1	2 8			151
12	25885 X	22053	-0-	-3832	-0-	1702 1	19759 3	N	466	388 1	5 8			224
01	24707 X	22153	-0-	-2554	-0-	529 9	19828 3	N	490	569 1	2 8			143
02	21308 X	19807	-0-	-1501	-0-	1781 1	17557 3	N	407	352 1				198
03	23405 X	21578	-0-	-1827	-0-	513 9	18888 3	N	592	574 1	5 8			211
						1786 1								
						539 9								
						1802 1								
						448 9								
						2039 1								
						651 9								

YORKTOWN				WELL #: 1H		RRCID -> 292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438		
10	31837 X	27489	-0-	-4348	-0-	1052 1	26162 3	Y	250	265 1	2 8			49
11	30930 X	26227	-0-	-4703	-0-	275 9	24863 3	Y	332	347 1	5 8			29
12	31961 X	26030	-0-	-5931	-0-	999 1	24600 3	Y	321	306 1	12 8			32
01	29140 X	25415	-0-	-3725	-0-	365 9	24051 3	Y	376	320 1	6 8			82
02	25172 X	20188	-0-	-4984	-0-	1077 1	19237 3	Y	152	176 1				58
03	27497 X	24832	-0-	-2665	-0-	353 9	23597 3	Y	265	253 1	17 8			53
						950 1								
						414 9								
						784 1								
						167 9								
						943 1								
						292 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN				//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				2H		RRCID -> 292818		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL		DEPTH 13974		PERF.14205 - 19912				
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
10	32705 X	29358	-0-	-3347	-0-	1118	1	446	9	27794	3	Y	405	438	1	4	8	81
11	31650 X	28130	-0-	-3520	-0-	1072	1	361	9	26697	3	Y	328	378	1	2	8	29
12	31682 X	27403	-0-	-4279	-0-	1126	1	559	9	25718	3	Y	508	478	1	6	8	53
01	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	1150	1	540	9	29111	3	Y	491	433	1	2	8	109
02	27468 X	25376	-0-	-2092	-0-	978	1	422	9	23976	3	Y	384	346	1			147
03	29357 X	28693	-0-	-664	-0-	1086	1	432	9	27175	3	Y	393	454	1	2	8	84
YORKTOWN				WELL #:		3H		RRCID -> 292819		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL		DEPTH 13945		PERF.14222 - 20901		
10	36828 X	35433	-0-	-1395	-0-	1322	1	1240	9	32871	3	Y	1127	1102	1	9	8	216
11	36900 X	29364	-0-	-7536	-0-	1092	1	1080	9	27192	3	Y	982	1110	1	1	8	87
12	38130 X	31889	-0-	-6241	-0-	1297	1	971	9	29621	3	Y	883	877	1			93
01	35433 X	27805	-0-	-7628	-0-	1018	1	1022	9	25765	3	Y	929	814	1	2	8	206
02	33595 X	33595	-0-	-0-	-0-	1276	1	1032	9	31287	3	Y	938	785	1			359
03	36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	1347	1	977	9	33702	3	Y	888	1055	1	2	8	190
YORKTOWN				WELL #:		4H		RRCID -> 292820		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL		DEPTH 13939		PERF.14095 - 20972		
10	39494 X	31670	-0-	-7824	-0-	1183	1	1067	9	29420	3	Y	970	1039	1	8	8	199
11	41511 X	41511	-0-	-0-	-0-	1556	1	1232	9	38723	3	Y	1120	1219	1	1	8	99
12	39246 X	31932	-0-	-7314	-0-	1296	1	1033	9	29603	3	Y	939	938	1	2	8	98
01	38750 X	35481	-0-	-3269	-0-	1314	1	902	9	33265	3	Y	820	735	1	1	8	182
02	38752 X	33477	-0-	-5275	-0-	1271	1	1023	9	31183	3	Y	930	756	1			356
03	42904 X	36344	-0-	-6560	-0-	1360	1	935	9	34049	3	Y	850	1022	1	3	8	181
BEAR				WELL #:		1H		RRCID -> 295335		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL		DEPTH 13989		PERF.14180 - 22821		
10	58125 X	44393	-0-	-13732	-0-	359	1	1123	9	42911	3	Y	1021	1049	1	11	8	74
11	52110 X	40342	-0-	-11768	-0-	370	1	1147	9	38825	3	Y	1043	1052	1			65
12	50716 X	39410	-0-	-11306	-0-	404	1	997	9	38009	3	Y	906	829	1			142
01	47430 X	38013	-0-	-9417	-0-	416	1	975	9	36622	3	Y	886	847	1			181
02	41580 X	33490	-0-	-8090	-0-	349	1	832	9	32309	3	Y	756	792	1			145
03	44392 X	38832	-0-	-5560	-0-	1168	1	823	9	36841	3	Y	748	778	1	1	8	114

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEAR				//CONT.// //CONT.//	24492 500 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:	2H	RRCID	-> 295336	COMPL.	DATE 02/28/2024	TOTAL	DEPTH 14001	PERF.14164	- 21905					
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
10	65596 X	45035	-0-	-20561	-0-	363 1300	1 9	43372	3	Y	1182	1221	1	12	8	86		
11	59910 X	39475	-0-	-20435	-0-	360 1326	1 9	37789	3	Y	1205	1216	1			75		
12	55459 X	37919	-0-	-17540	-0-	387 1112	1 9	36420	3	Y	1011	928	1			158		
01	50716 X	35991	-0-	-14725	-0-	393 1060	1 9	34538	3	Y	964	925	1			197		
02	43820 X	29551	-0-	-14269	-0-	307 889	1 9	28355	3	Y	808	850	1			155		
03	45043 X	35553	-0-	-9490	-0-	1067 849	1 9	33637	3	Y	772	809	1	1	8	117		
ANT				WELL #:	1H	RRCID	-> 295391	COMPL.	DATE 02/28/2024	TOTAL	DEPTH 13910	PERF.14288	- 20409					
10	53630 X	40761	-0-	-12869	-0-	328 1233	1 9	39200	3	Y	1121	1153	1	12	8	81		
11	48780 X	36907	-0-	-11873	-0-	338 1102	1 9	35467	3	Y	1002	1012	1	9	8	62		
12	48112 X	35988	-0-	-12124	-0-	366 1129	1 9	34493	3	Y	1026	913	1	17	8	158		
01	44857 X	34385	-0-	-10472	-0-	374 1091	1 9	32920	3	Y	992	930	1	22	8	198		
02	38836 X	28767	-0-	-10069	-0-	298 878	1 9	27591	3	Y	798	843	1			153		
03	40765 X	35780	-0-	-4985	-0-	1072 895	1 9	33813	3	Y	814	824	1	22	8	121		
CRICKET A				WELL #:	1H	RRCID	-> 300047	COMPL.	DATE 06/06/2025	TOTAL	DEPTH 14086	PERF.14177	- 21803					
10	349184 X	108243	-0-	-240941	-0-	1702 2336	1 9	104205	3	Y	2124	1960	1	67	8	231		
11	337920 X	92208	-0-	-245712	-0-	1787 1998	1 9	88423	3	Y	1816	1841	1	24	8	182		
12	222363 X	85891	-0-	-136472	-0-	1895 1571	1 9	82425	3	Y	1428	1312	1	83	8	215		
01	161355 X	75993	-0-	-85362	-0-	1714 1528	1 9	72751	3	Y	1389	1274	1	87	8	243		
02	115892 X	59957	-0-	-55935	-0-	1714 1121	1 9	57122	3	Y	1019	1008	1			254		
03	108252 X	61800	-0-	-46452	-0-	1970 1279	1 9	58551	3	Y	1163	1172	1	104	8	141		
CRICKET B				WELL #:	1H	RRCID	-> 300048	COMPL.	DATE 06/06/2025	TOTAL	DEPTH 14124	PERF.14065	- 23084					
10	328352 X	122376	-0-	-205976	-0-	1919 2917	1 9	117540	3	Y	2652	2442	1	83	8	287		
11	317760 X	102023	-0-	-215737	-0-	1973 2374	1 9	97676	3	Y	2158	2222	1	4	8	219		
12	236003 X	91254	-0-	-144749	-0-	2000 2287	1 9	86967	3	Y	2079	1965	1			333		
01	178839 X	79654	-0-	-99185	-0-	1787 1991	1 9	75876	3	Y	1810	1801	1	6	8	336		
02	130844 X	63941	-0-	-66903	-0-	1814 1670	1 9	60457	3	Y	1518	1476	1			378		
03	122388 X	67156	-0-	-55232	-0-	2135 1560	1 9	63461	3	Y	1418	1603	1	4	8	189		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	300 15 9	4746 3	Y		14	16 1			19
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	201 11 9	3439 3	Y		10				29
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	97 1	3810 3	Y		-0-	16 1			13
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	107 29 9	3431 3	Y		26	35 1			4
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2071 3	21 9	Y		19				23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				23
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
BOENING UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 271613																	
COMPL. DATE 01/19/2014																	
TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908																	
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	Y	1	-0-	4	1	10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			10
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-	-0-	8	1	2
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	5	-0-	6	1	1
								6	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			1
RATHKAMP UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 271614																	
COMPL. DATE 01/18/2014																	
TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			62
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			62
GERDES UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 271792																	
COMPL. DATE 08/03/2013																	
TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409																	
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	193	3	Y	61	-0-	8	1	122
								67	9								
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	161	3	Y	51	-0-	99	1	74
								56	9								
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	11	3	Y	13	-0-	7	1	80
								14	9								
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	18	-0-	10	1	88
								20	9								
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	Y	8	-0-			96
03	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	-0-			100
GERDES UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 272177																	
COMPL. DATE 03/16/2014																	
TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			187
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			187
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			187
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			187
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-			187
*03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-			187
JANAK UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 272780																	
COMPL. DATE 07/14/2014																	
TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037																	
10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4202	3	Y	139	-0-	74	1	137
								153	9								
11	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4167	3	Y	311	-0-	330	1	118
								342	9								
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	3953	3	Y	223	-0-	238	1	103
								245	9								
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3521	3	Y	152	-0-	217	1	38
								167	9								
02	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12891	3	108	9	Y	98	-0-	99	1	37
03	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14884	3	1	9	Y	1	-0-			38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		RRCID -> 273210		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13167 - 19088				
JANAK UNIT		WELL #:		3H												
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
10	1302 X	228	-0-		-1074	-0-	133	1	95	9	Y	86	101	1		98
11	1260 X	1240	-0-		-20	-0-	142	1	847	3	Y	228	163	1		163
							251	9								
12	1302 X	1157	-0-		-145	-0-	62	1	960	3	Y	123	233	1		53
							135	9								
01	1352 X	1352	-0-		-0-	-0-	68	1	1121	3	Y	148	129	1		72
							163	9								
02	11448 X	11448	-0-		-0-	-0-	11327	3	121	9	Y	110	117	1		65
03	5508 X	5508	-0-		-0-	-0-	5392	3	116	9	Y	105	147	1		23
JANAK UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 273528		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 12705		PERF.13336 - 19497				
10	2774 X	2774	-0-		-0-	-0-	144	1	2414	3	Y	196	149	1		90
							216	9								
11	1650 X	1348	-0-		-302	-0-	114	1	1007	3	Y	206	186	1		110
							227	9								
12	1705 X	785	-0-		-920	-0-	58	1	510	3	Y	197	244	1		63
							217	9								
01	1705 X	1514	-0-		-191	-0-	76	1	1260	3	Y	162	220	1		5
							178	9								
02	10155 X	10155	-0-		-0-	-0-	9972	3	183	9	Y	166	159	1		12
03	7659 X	7659	-0-		-0-	-0-	7482	3	177	9	Y	161	40	1		133
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12749 - 16750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GERDES UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 275125		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12529		PERF.12954 - 17339				
10	2763 X	2763	-0-		-0-	-0-	235	1	2202	3	N	296	196	1		166
							326	9								
11	2050 X	2050	-0-		-0-	-0-	187	1	1620	3	N	221	346	1		41
							243	9								
12	381 X	381	-0-		-0-	-0-	52	1	297	3	N	29	6	1		64
							32	9								
01	1 X	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-	2	1		62
02	663 X	663	-0-		-0-	-0-	499	3	164	9	N	149	191	1		20
03	1230 X	1230	-0-		-0-	-0-	918	3	312	9	N	284	184	1		120
GERDES UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 275126		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 12539		PERF.13194 - 17891				
10	1069 X	1069	-0-		-0-	-0-	57	1	1009	3	Y	3	3	1		121
							3	9								
11	969 X	969	-0-		-0-	-0-	38	1	930	3	Y	1				122
							1	9								
12	1019 X	1019	-0-		-0-	-0-	16	1	1002	3	Y	1	2	1		121
							1	9								
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1		118
02	441 X	441	-0-		-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1				119
03	756 X	756	-0-		-0-	-0-	756	3			Y	-0-				119

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																								
LANGHOFF UNIT A																								
WELL #: 3H RRCID -> 275165																								
COMPL. DATE 10/08/2014																								
TOTAL DEPTH 13073													PERF.13340 - 16435											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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						
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 18 9	1024	3	Y	Y	16	4	1			34						
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129 56 9	40	3	Y	Y	51					85						
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3 9	115	3	Y	Y	3	4	1			84						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1				83						
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		83	1			-0-						
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	153	9	Y	139	124	1			15						
RATHKAMP UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 275166			COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 13082			PERF.13197 - 17006		
10	1741 N	1484	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	221 175 9	1088	3	Y	Y	159	173	1			26						
11	2520 X	621	-0-	-1899	-0-	-0-	-0-	126 117 9	378	3	Y	Y	106					132						
12	2604 X	551	-0-	-2053	-0-	-0-	-0-	2 87 9	462	3	Y	Y	79	192	1			19						
01	2604 X	312	-0-	-2292	-0-	-0-	-0-	17 78 9	217	3	Y	Y	71	5	1			85						
02	2352 X	409	-0-	-1943	-0-	-0-	-0-	321	88	9	Y	Y	80	58	1			107						
03	1488 X	704	-0-	-784	-0-	-0-	-0-	517	187	9	Y	Y	170	180	1			97						
LANGHOFF UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 275763			COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12614			PERF.13172 - 17823		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1				43						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2						45						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1				43						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						43						
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3	239	9	Y	217	228	1			32						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	50	1				2						
CHUMCHAL UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 275764			COMPL. DATE 01/10/2015			TOTAL DEPTH 12742			PERF.13236 - 17015		
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130 7 9	32	3	Y	Y	6	4	1			220						
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52 9 9	228	3	Y	Y	8					228						
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1			Y	-0-	124	1				104						
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	119	3	Y	-0-		4	1			100						
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	105	9	Y	Y	95	183	1			12						
03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	79	9	Y	Y	72					84						
RATHKAMP UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 276090			COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 12624			PERF.13092 - 18255		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						137						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						137						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						137						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						137						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						137						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						137						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2148	3	Y	269	194	1		162
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	296	9	1809	3	Y	231	172	1		221
12	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1319	3	Y	219	263	1		177
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	254	9	927	3	Y	162	178	1		161
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	256	9	Y	233	180	1		214
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	-0-	241	9	178	9	Y	162	176	1		200
							95	1								
							178	9								
							1350	3								
							781	3								

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081																
10	110 X	-0-	-0-	-110	-0-	-0-					Y	-0-				70
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-				70
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067																
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	386	3	Y	9	118	1		30
							10	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	6	1		87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		162
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	4				166
							4	9								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1		162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		161
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				161
*03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				161

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LOOS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276303														
COMPL. DATE 01/25/2015														
CAPACITY														
CNTY: DE WITT														
TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1063 X	-0-	-0-	-1063	-0-					Y	-0-			125
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	1			126
12	837 X	499	-0-	-338	-0-	2	1	403	3	Y	85	183	1	28
						94	9							
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1	27
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			27
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1396	3	106	9	Y	96			123
RATHKAMP UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 276304														
COMPL. DATE 02/18/2015														
TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	242	1	4609	3	Y	27	16	1	63
						30	9							
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	117	1	3303	3	Y	59	84	1	38
						65	9							
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	63	1	3709	3	Y	63	10	1	91
						69	9							
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	87	1	4034	3	Y	61	36	1	116
						67	9							
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3042	3	63	9	Y	57	105	1	68
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3169	3	53	9	Y	48	50	1	66
BOENING UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276331														
COMPL. DATE 02/15/2015														
TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	299	1	4943	3	Y	241	376	1	79
						265	9							
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	186	1	4514	3	Y	219	102	1	196
						241	9							
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	94	1	4351	3	Y	210	381	1	25
						231	9							
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	120	1	3869	3	Y	215	38	1	202
						237	9							
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4043	3	190	9	Y	173	357	1	18
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2431	3	161	9	Y	146	140	1	24
HOERMANN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 285842														
COMPL. DATE 07/24/2018														
TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
10	13944 X	3462	-0-	-10482	-0-	281	1	2390	3	Y	719	806	1	179
						791	9							
11	3750 X	3100	-0-	-650	-0-	189	1	2192	3	Y	654	626	1	207
						719	9							
12	3782 X	3459	-0-	-323	-0-	78	1	2665	3	Y	651	725	1	133
						716	9							
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	113	1	2800	3	Y	637	697	1	73
						701	9							
02	3136 X	3131	-0-	-5	-0-	2463	3	668	9	Y	607	542	1	138
03	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	2712	3	696	9	Y	633	545	1	226
HOERMANN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286378														
COMPL. DATE 07/24/2018														
TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
10	8914 X	2483	-0-	-6431	-0-	254	1	1716	3	Y	466	503	1	265
						513	9							
11	2160 X	1426	-0-	-734	-0-	168	1	795	3	Y	421	278	1	408
						463	9							
12	2449 X	1841	-0-	-608	-0-	77	1	1345	3	Y	381	515	1	274
						419	9							
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	118	1	2204	3	Y	432	420	1	286
						475	9							
02	2240 X	1548	-0-	-692	-0-	1163	3	385	9	Y	350	436	1	200
03	2480 X	1529	-0-	-951	-0-	1113	3	416	9	Y	378	336	1	242

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	18686 X	4963	-0-	-13723	-0-	256	1	4272	3	Y	395	446	1	130
11	5160 X	4839	-0-	-321	-0-	435	9	3778	3	Y	809	736	1	203
12	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	171	1	3827	3	Y	792	936	1	59
01	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	890	9	3843	3	Y	814	782	1	91
02	4508 X	3829	-0-	-679	-0-	80	1	699	9	Y	635	563	1	163
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	871	9	920	9	Y	836	920	1	79
						125	1							
						895	9							
						3130	3							
						4229	3							
LOOS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
10	13182 X	12932	-0-	-250	-0-	310	1	12605	3	Y	15	6	1	84
11	19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	17	9	19162	3	Y	15			99
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	328	1	4622	3	Y	2	19	1	82
01	12927 X	3279	-0-	-9648	-0-	17	9	3222	3	Y	23	35	1	70
02	13076 X	2300	-0-	-10776	-0-	50	1	1	9	Y	1			71
03	14477 X	5181	-0-	-9296	-0-	2	9			Y	-0-			71
						32	1							
						25	9							
						2299	3							
						5181	3							
BOENING UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
10	14691 X	3669	-0-	-11022	-0-	361	1	2655	3	Y	594	605	1	141
11	3930 X	3045	-0-	-885	-0-	653	9	2455	3	Y	360	259	1	242
12	4061 X	2844	-0-	-1217	-0-	194	1	2333	3	Y	378	551	1	69
01	3689 X	2916	-0-	-773	-0-	396	9	2347	3	Y	390	310	1	149
02	3304 X	2246	-0-	-1058	-0-	95	1	303	9	Y	275	364	1	60
03	3658 X	2966	-0-	-692	-0-	416	9	328	9	Y	298	181	1	177
						140	1							
						429	9							
						1943	3							
						2638	3							
GERDES UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	324				Y	1	1	1	245
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	446		121	3	Y	-0-	79	1	166
12	446 X	-0-	-0-	-446	-0-		1			Y	-0-			166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			166
02	112 X	-0-	-0-	-44	-0-	68	3			Y	-0-			166
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	160			326
GERDES UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	276				Y	-0-	1	1	78
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	276				Y	-0-			78
12	276 N	-0-	-0-	-276	-0-					Y	-0-			78
01	18 N	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1		Y	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
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	* EOM BALANCE
10	32836 X	8629	-0-	-24207	-0-	312 1	853 9	7464	3	Y	775	667	1	186
11	8220 X	7652	-0-	-568	-0-	212 1	338 9	7102	3	Y	307	284	1	209
12	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	116 1	844 9	7829	3	Y	767	901	1	75
01	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	170 1	143 9	9713	3	Y	130	172	1	33
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	7865 3	7994 3	648	9	Y	589	550	1	72
03	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-			833	9	Y	757	722	1	107
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
10	48299 X	18907	-0-	-29392	-0-	441 1	305 9	18161	3	Y	277	241	1	136
11	9660 X	8774	-0-	-886	-0-	163 1	270 9	8341	3	Y	245	216	1	165
12	9982 X	8291	-0-	-1691	-0-	94 1	260 9	7937	3	Y	236	308	1	93
01	11997 X	7196	-0-	-4801	-0-	145 1	239 9	6812	3	Y	217	207	1	103
02	10836 X	7226	-0-	-3610	-0-	6989 3	235 9	2	4	Y	214	301	1	16
03	11997 X	8165	-0-	-3832	-0-	7922 3		243	9	Y	221	209	1	28
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
10	16095 X	3924	-0-	-12171	-0-	239 1	405 9	3280	3	Y	368	350	1	96
11	4350 X	3849	-0-	-501	-0-	153 1	547 9	3149	3	Y	497	455	1	138
12	4681 X	4438	-0-	-243	-0-	96 1	600 9	3742	3	Y	545	472	1	211
01	4681 X	3936	-0-	-745	-0-	136 1	628 9	3172	3	Y	571	548	1	234
02	4228 X	3295	-0-	-933	-0-	2841 3	2741 3	454	9	Y	413	497	1	150
03	4433 X	3159	-0-	-1274	-0-			418	9	Y	380	367	1	163
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
10	30208 X	7831	-0-	-22377	-0-	339 1	140 9	7352	3	Y	127	119	1	62
11	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	199 1	212 9	7332	3	Y	193	126	1	129
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	120 1	222 9	8055	3	Y	202	252	1	79
01	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	144 1	184 9	8070	3	Y	167	167	1	79
02	7224 X	6652	-0-	-572	-0-	6489 3	161 9	2	4	Y	146	214	1	11
03	8401 X	7810	-0-	-591	-0-	7641 3		169	9	Y	154	146	1	19

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BOENING UNIT														
WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
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
10	45198 X	11490	-0-	-33708	-0-	404	1	9707	3	Y	1254	1204	1	331
						1379	9							
11	12000 X	9904	-0-	-2096	-0-	237	1	8563	3	Y	1004	1265	1	70
						1104	9							
12	12400 X	10270	-0-	-2130	-0-	136	1	9088	3	Y	951	831	1	190
						1046	9							
01	11501 X	10976	-0-	-525	-0-	204	1	9486	3	Y	1169	1104	1	255
						1286	9							
02	10388 X	8763	-0-	-1625	-0-	7841	3	922	9	Y	838	890	1	203
03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	11584	3	1345	9	Y	1223	1253	1	173
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
10	8956 X	3193	-0-	-5763	-0-	12	1	2282	3	Y	817	658	1	277
						899	9							
11	5520 X	2200	-0-	-3320	-0-	1829	3	371	9	Y	337	504	1	110
						3377	3	591	9	Y	537	577	1	70
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3377	3	591	9	Y	537	577	1	70
01	3193 X	2479	-0-	-714	-0-	1679	3	800	9	Y	727	506	1	291
*02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3214	3	894	9	Y	813	846	1	258
03	3968 X	3228	-0-	-740	-0-	2834	3	394	9	Y	358	358	1	258
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
10	9682 X	3236	-0-	-6446	-0-	12	1	2263	3	Y	874	715	1	266
						961	9							
11	6870 X	2437	-0-	-4433	-0-	2081	3	356	9	Y	324	509	1	81
						4122	3	732	9	Y	665	597	1	149
12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4122	3	732	9	Y	665	597	1	149
01	3224 X	2466	-0-	-758	-0-	1844	3	622	9	Y	565	564	1	150
*02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	3500	3	861	9	Y	783	813	1	120
03	4867 X	2336	-0-	-2531	-0-	1953	3	383	9	Y	348	363	1	105
JANAK UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
10	32868 X	3909	-0-	-28959	-0-	185	1	3691	3	Y	30	92	1	94
						33	9							
11	12690 X	4068	-0-	-8622	-0-	111	1	3691	3	Y	242	177	1	159
						266	9							
12	13392 X	5634	-0-	-7758	-0-	59	1	5329	3	Y	224	185	1	198
						246	9							
01	13392 X	2505	-0-	-10887	-0-	65	1	2272	3	Y	153	171	1	180
						168	9							
02	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	15439	3	455	9	Y	414	545	1	49
03	5642 X	4020	-0-	-1622	-0-	3809	3	211	9	Y	192	147	1	94
JANAK-LOOS														
WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
10	39850 X	2110	-0-	-37740	-0-	217	1	1842	3	Y	46	93	1	44
						51	9							
11	13680 X	5957	-0-	-7723	-0-	137	1	5416	3	Y	367	190	1	221
						404	9							
12	14136 X	6361	-0-	-7775	-0-	79	1	5820	3	Y	420	537	1	104
						462	9							
01	14136 X	5777	-0-	-8359	-0-	77	1	5469	3	Y	210	176	1	138
						231	9							
02	21065 X	21065	-0-	-0-	-0-	20608	3	457	9	Y	415	511	1	42
03	23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	23037	3	362	9	Y	329	332	1	39

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LOOS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 781915 12L	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						RRCID ->	288931	COMPL.	DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	12916	PERF.13160	- 19205
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
10	23551 X	6686	-0-	-16865	-0-	345	1	5652	3	Y	626	519	1		211
11	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	689	9	6194	3	Y	621	743	1		89
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	244	1	6073	3	Y	626	470	1		245
01	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	689	9	6064	3	Y	583	703	1		125
02	6636 X	4325	-0-	-2311	-0-	158	1	598	9	Y	544	536	1		133
03	7347 X	4713	-0-	-2634	-0-	960	4	609	9	Y	554	522	1		165
LOOS UNIT				WELL #:	11L	RRCID ->	288992	COMPL.	DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	12932	PERF.13139	- 21052
10	DLQ G-10	6158	-0-	6158	22573	292	1	4954	3	Y	829	920	1		130
11	28176 X	5603	-0-	-22573	-0-	912	9	4561	3	Y	765	838	1		57
12	5859 X	5756	-0-	-103	-0-	200	1	4801	3	Y	777	738	1		96
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	842	9	4662	3	Y	756	706	1		146
02	5572 X	5217	-0-	-355	-0-	100	1	790	9	Y	718	723	1		141
03	6169 X	5806	-0-	-363	-0-	855	9	793	9	Y	721	695	1		167
GERDES-LANGHOFF				WELL #:	1L	RRCID ->	289035	COMPL.	DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12673	- 19742
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				143
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		138
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		137
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88				225
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				225
GERDES-RATHKAMP				WELL #:	1L	RRCID ->	289147	COMPL.	DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.12701	- 19362
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				162
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		161
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				161
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				161
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				161
RATHKAMP UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	299953	COMPL.	DATE	03/01/2025	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.12766	- 22766
10	167400 X	56225	-0-	-111175	-0-	1502	1	43310	3	Y	10053	9925	1		372
11	162000 X	52351	-0-	-109649	-0-	355	4	11058	9						318
12	167400 X	50492	-0-	-116908	-0-	1508	1	41681	3	Y	8152	8206	1		116
01	73532 X	44412	-0-	-29120	-0-	195	4	8967	9						128
02	52808 X	32783	-0-	-20025	-0-	1481	1	41029	3	Y	7161	7363	1		217
03	56234 X	34097	-0-	-22137	-0-	105	4	7877	9						69
						1579	1	36026	3	Y	5915	5903	1		
						300	4	6507	9						
						2981	1	24160	3	Y	5102	5013	1		
						30	4	5612	9						
						2949	1	24680	3	Y	5360	5508	1		
						572	4	5896	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN-KOLM														
WELL #: 1H RRCID -> 300147 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13305 - 21036														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-					Y	-0-			-0-
11	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOERMANN-KOLM A														
WELL #: 2H RRCID -> 300148 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12533 - 19541														
10	27590 X	23629	-0-	-3961	-0-		768 1	16579 3	Y	5587	5502 1			207
							136 4	6146 9						
11	26700 X	20179	-0-	-6521	-0-		700 1	14054 3	Y	4872	4889 1			190
							66 4	5359 9						
12	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-		580 1	12667 3	Y	5546	5646 1			90
							32 4	6101 9						
01	26195 X	17728	-0-	-8467	-0-		704 1	11574 3	Y	4867	4852 1			105
							96 4	5354 9						
02	21336 X	14880	-0-	-6456	-0-		1395 1	8239 3	Y	4760	4662 1			203
							10 4	5236 9						
03	23622 X	15884	-0-	-7738	-0-		1467 1	9155 3	Y	4591	4735 1			59
							212 4	5050 9						
HOERMANN-KOLM B														
WELL #: 3H RRCID -> 300149 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12562 - 22876														
10	50189 X	10758	-0-	-39431	-0-		489 1	7389 3	Y	2563	2553 1			95
							61 4	2819 9						
11	48570 X	9241	-0-	-39329	-0-		514 1	5739 3	Y	2692	2682 1			105
							27 4	2961 9						
12	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-		473 1	8231 3	Y	3074	3129 1			50
							21 4	3381 9						
01	27094 X	26549	-0-	-545	-0-		914 1	19209 3	Y	5696	5623 1			123
							160 4	6266 9						
02	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-		1677 1	11216 3	Y	3642	3610 1			155
							14 4	4006 9						
03	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-		1827 1	12969 3	Y	4145	4247 1			53
							301 4	4560 9						
LGM B														
WELL #: 2H RRCID -> 300182 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 12753 PERF.13258 - 22492														
10	58125 X	23815	-0-	-34310	-0-		464 1	19873 3	Y	3162	3254 1			49
							3478 9							
11	56250 X	23204	-0-	-33046	-0-		315 1	19108 3	Y	3437	3202 1			284
							3781 9							
12	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-		156 1	19106 3	Y	3260	3384 1			160
							3586 9							
01	23808 X	22067	-0-	-1741	-0-		226 1	18378 3	Y	3148	3139 1			169
							3463 9							
02	21644 X	18582	-0-	-3062	-0-		15726 3	2856 9	Y	2596	2677 1			88
03	23963 X	22095	-0-	-1868	-0-		19180 3	2915 9	Y	2650	2554 1			184

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 24492 500 //CONT.// 781915																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
LGM A															WELL #:															1H															RRCID -> 300183															COMPL. DATE 12/08/2023															TOTAL DEPTH 12777															PERF.13120 - 22173																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
CHUMCHAL-GERDES														
WELL #: 1H RRCID -> 300713 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF. 12622 - 21721														
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
10	39928 X	23002	-0-	-16926	-0-	834	1	17348	3	Y	4253	4196	1	158
11	38640 X	20077	-0-	-18563	-0-	142	4	4678	9					
12	39928 X	18300	-0-	-21628	-0-	772	1	14949	3	Y	3896	3902	1	152
01	39928 X	17525	-0-	-22403	-0-	70	4	4286	9					
02	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	723	1	13423	3	Y	3745	3836	1	61
03	23002 X	16260	-0-	-6742	-0-	34	4	4120	9					
						764	1	12777	3	Y	3525	3510	1	76
						106	4	3878	9					
						1548	1	9172	3	Y	3447	3376	1	147
						11	4	3792	9					
						1631	1	10040	3	Y	3960	4056	1	51
						233	4	4356	9					
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 392														
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720														
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-
DIAMOND T (2800)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
LAS ARENAS														
WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726														
10	11991	9731	-0-	-2260	-0-	616	1	9070	2	N	41	148	1	55
11	10528	8879	-0-	-1649	-0-	45	9							
12	9921	8696	-0-	-1225	-0-	585	1	8244	2	N	45			100
01	7471	7195	-0-	-276	-0-	50	9							
02	6748	4714	-0-	-2034	-0-	580	1	8053	2	N	57			157
03	7471	4416	-0-	-3055	-0-	63	9							
						554	1	6629	2	N	11			168
						12	9							
						333	1	4366	2	N	14	150	1	32
						15	9							
						290	1	4094	2	N	29			61
						32	9							

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)				24888 510	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584												
HARKINS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4496	-	4563						
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, WEST (PETTUS)				24888 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
MCNEILL				WELL #: 1A	RRCID -> 300998	COMPL. DATE 09/26/2025	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5008	-	5012						
10	0	9052	-0-	9052	9994	572 1	8423 2	N	52	4 1						48
11	0	9286	-0-	9286	19280	612 1	8623 2	N	46							94
12	0	9328	-0-	9328	28608	51 9	8649 2	N	52							146
01	0	9362	-0-	9362	37970	57 9	8593 2	N	46							192
02	47178 X	9208	-0-	-37970	-0-	51 9	8500 2	N	54	171 1						75
03	13454 X	11357	-0-	-2097	-0-	649 1	10558 2	N	47							122
						52 9										

DINERO, W. (WILCOX 13600)				24888 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
AMRWR, LLC				102699												
MCNEIL				WELL #: 4	RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13268	-	13364						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CBN OPERATING CORP.				140558												
MCNEIL				WELL #: 1	RRCID -> 172263	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 16580	PERF.12966	-	13326						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026 - WELL PLUGGED 02/18/26																

DINERO, W. (4300)				24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
CBN OPERATING CORP.				140558												
PARKER, EMILY H.				WELL #: 1 U	RRCID -> 082789	COMPL. DATE 03/19/1979	TOTAL DEPTH 14530	PERF. 4290	-	4302						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-

DINERO, W. (4300)			//CONT.//			24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FINALY RESOURCES LLC						268323									
DOBIE			WELL #:			3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
PALEO OIL COMPANY LLC						635131									
LFW			WELL #:			3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			75
DINERO, W. (5600)						24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK	
CBN OPERATING CORP.						140558									
PARKER, EMILY H.			WELL #:			1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DIRKS (HOCKLEY 2700)						24950 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.						093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL			WELL #:			2 C		RRCID -> 117177		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113			
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2				Y	-0-			10
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2				Y	-0-			10
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				Y	-0-			10
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				Y	-0-			10
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2				Y	-0-			10
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2				Y	-0-			10
DIRKS (HOCKLEY 3300)						24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.						093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL			WELL #:			2 T		RRCID -> 117179		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330			
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2				Y	-0-			-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2				Y	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				Y	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2				Y	-0-			-0-
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2				Y	-0-			-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2				Y	-0-			-0-

DIRKS (1850)														
BRITANCO, L.L.C.														
GINGERICH, GEORGE C.														
WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775														
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
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2		N	-0-				-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-				-0-
DOLAN (HOSTETTER)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
DOLAN														
WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025														
DOLAN (LULING SAND)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
PRASEK 139														
WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019														
DREYER (VICKSBURG 3600)														
PREMIER MINERALS, INC.														
ROGER														
WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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-
DRY HOLLOW (11024)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
EICHHORN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529														
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1			151
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			151
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			151
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	N	2			153
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	127	2	14	9	N	13			166
03	310 N	125	-0-	-185	-0-	107	2	18	9	N	16	138	1	44
MERIT ENERGY COMPANY														
O.A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044														
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	96	1	438	2	N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	496 N	91	-0-	-405	-0-	18	1	73	2	N	-0-			1
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	2	N	-0-			1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	2	N	-0-			1

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.// 26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
FRANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 281641		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 281642		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281673		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
ROCHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 203594		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 1	N	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 1	N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-	-0-
*02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP)														CNTY: LAVACA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
ROCHELLE GAS UNIT															
				//CONT.//	26214 528	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	681327										
				WELL #:	9	RRCID -> 238034				COMPL. DATE 09/11/2006				TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748	
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
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1			N	-0-			-0-	
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1			N	-0-			-0-	
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1			N	-0-			-0-	
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
*02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1			N	-0-			-0-	
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)														CNTY: LAVACA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
ROCHELLE															
				WELL #:	2	RRCID -> 172034				COMPL. DATE 11/10/1998				TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ROCHELLE				WELL #:	4	RRCID -> 212420				COMPL. DATE 02/05/2012				TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
O.A. LAMPLEY GU 1															
				WELL #:	5	RRCID -> 171822				COMPL. DATE 02/08/2000				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083	
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	337 1	1542 2	N	-0-				-0-	
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	327 1	1353 2	N	-0-				-0-	
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	418 1	1742 2	N	-0-				-0-	
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	373 1	1492 2	N	-0-				-0-	
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	347 1	1395 2	N	-0-				-0-	
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	412 1	1823 2	N	-0-				-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	7	RRCID -> 173951				COMPL. DATE 06/01/1999				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	8	RRCID -> 175280				COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			//CONT.// 26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA														
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																					
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800												
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
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1					WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825										
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-		24	1	110	2	N		-0-										3
11		120 N	109	-0-	-11	-0-		21	1	88	2	N		-0-			3	1						-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-		23	1	94	2	N		-0-										-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-		26	1	103	2	N		1										1
								1	9															
02		112 N	105	-0-	-7	-0-		21	1	84	2	N		-0-										1
03		124 N	115	-0-	-9	-0-		21	1	94	2	N		-0-										1
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																			
ROCHELLE					WELL #: 3		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226										
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N		-0-										-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N		-0-										-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N		-0-										-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N		-0-										-0-
*02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N		-0-										-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1			N		-0-										-0-
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)					26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA												
MERIT ENERGY COMPANY					561136																			
O.A. LAMPLEY GU 1					WELL #: 5		RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 13764										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
O. A. LAMPLEY GU 1					WELL #: 13		RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 14065		PERF.13700 - 13817										
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
EDWARDS GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 13540										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT										-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				//CONT.//	26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
DAGG RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	8	RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)					26214 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	13	RRCID -> 237961		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

GARRETT				WELL #:	2	RRCID -> 281643		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 231373		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239					
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				26214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 218473		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 14710		PERF.12302 - 12354			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-		39	1	159	2	N	1				51
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-		23	1	103	2	N	1				52
								1	9								
								1	9								
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12762 - 13686				
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-		17	1	79	2	Y	-0-				2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-		18	1	73	2	Y	-0-	2	1		-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-		16	1	69	2	Y	-0-				-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-		21	1	84	2	Y	1				1
								1	9								
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-		17	1	67	2	Y	-0-				1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-		18	1	78	2	Y	-0-				1
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		9	RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 16985		PERF.12230 - 12779				
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-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		11	RRCID -> 281602		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		6	RRCID -> 281672		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
DRY HOLLOW SWD				WELL #:		1		RRCID -> 176499		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3904			
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 26214 610							
EDWARDS GAS UNIT												//CONT.// 561136							
												WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135							
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			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-					-0-			
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	36	1	147	2	N	-0-					-0-			
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	64	1	269	2	N	-0-					-0-			
01	372 N	268	-0-	-104	-0-	54	1	214	2	N	-0-					-0-			
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	54	1	217	2	N	-0-					-0-			
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	2	N	-0-					-0-			

EDWARDS GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543							

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

DAGG RANCH												WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808							

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

FRANK GU												WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418							

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

FRANK GU												WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120							

10	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	866	1	3968	2	Y	17					290			
						19	9												
11	5160 X	4594	-0-	-566	-0-	894	1	3700	2	Y	-0-	101	1			189			
12	5239 X	4820	-0-	-419	-0-	926	1	3859	2	Y	32					221			
						35	9												
01	5239 X	4542	-0-	-697	-0-	900	1	3601	2	Y	37					258			
						41	9												
02	4732 X	4137	-0-	-595	-0-	817	1	3283	2	Y	34					292			
						37	9												
03	4867 X	4761	-0-	-106	-0-	875	1	3867	2	Y	17					309			
						19	9												

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)												CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY																		
HILDA DAGG																		
				//CONT.//	26214 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY									
				//CONT.//	561136													
				WELL #:	1	RRCID -> 276677			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108						
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		
10	6045 X	5525	-0-	-520	-0-	983	1	4506	2	N		33					212	
						36	9											
11	5850 X	5301	-0-	-549	-0-	1025	1	4243	2	N		30	185	1			57	
						33	9											
12	6045 X	5665	-0-	-380	-0-	1085	1	4521	2	N		54					111	
						59	9											
01	6045 X	5518	-0-	-527	-0-	1087	1	4347	2	N		76					187	
						84	9											
02	5404 X	4985	-0-	-419	-0-	981	1	3941	2	N		57					244	
						63	9											
03	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	1040	1	4601	2	N		49	168	1			125	
						54	9											
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280476			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135						
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-	
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)												CNTY: LAVACA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																		
BRUSHY CREEK																		
				WELL #:	1	RRCID -> 162212			COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					2	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					2	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					2	
01	14B DENY	-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	
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)												CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY																		
FRANK GU																		
				WELL #:	1	RRCID -> 273604			COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 277337			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072						
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	134	1	614	2	N		1					170	
						1	9											
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	140	1	577	2	N		-0-	20	1			150	
12	837 N	715	-0-	-122	-0-	138	1	575	2	N		2					152	
						2	9											
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	126	1	505	2	N		1					153	
						1	9											
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	116	1	466	2	N		4					157	
						4	9											
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	121	1	533	2	N		5					162	
						6	9											

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)												CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY															
O. A. LAMPLEY GU 1															

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)												CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY															
FRANK GU															
//CONT.//															
WELL #: 3															
RRCID -> 281465															
COMPL. DATE 01/24/2016															
TOTAL DEPTH 12462															
PERF.10423 - 11475															
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
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	907	2	N	22				207
						24	9								
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	231	1	957	2	N	6	127	1		86
						7	9								
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	276	1	1149	2	N	4				90
						4	9								
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	284	1	1135	2	N	22				112
						24	9								
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	246	1	989	2	N	30				142
						33	9								
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	269	1	1189	2	N	23				165
						25	9								

GARRETT												WELL #: 1			
												RRCID -> 281520			
												COMPL. DATE 05/11/2016			
												TOTAL DEPTH 11850			
												PERF.10617 - 10767			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

VESELY GU 1												WELL #: 2			
												RRCID -> 281585			
												COMPL. DATE 11/06/2015			
												TOTAL DEPTH 15592			
												PERF.10074 - 10604			
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	3	1	15	2	N	2				227
						2	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1		49
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	21	1	86	2	N	-0-				49
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	1				50
						1	9								
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-				50
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	2	N	-0-				50

O. A. LAMPLEY GU 1												WELL #: 7			
												RRCID -> 281586			
												COMPL. DATE 02/22/2016			
												TOTAL DEPTH 14120			
												PERF.10526 - 11464			
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	N	-0-				44
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	N	-0-	3	1		41
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	52	1	217	2	N	-0-				41
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	46	1	186	2	N	-0-				41
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-				41
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	266	2	N	1				42
						1	9								

GARRETT												WELL #: 2			
												RRCID -> 281612			
												COMPL. DATE 06/25/2016			
												TOTAL DEPTH 16600			
												PERF. 9190 - 11905			
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	184	1	842	2	N	8				148
						9	9								
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	186	1	768	2	N	-0-	36	1		112
12	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	193	1	805	2	N	30				142
						33	9								
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	192	1	769	2	N	14				156
						15	9								
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	168	1	673	2	N	14				170
						15	9								
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	187	1	825	2	N	13				183
						14	9								

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	26214 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	16	RRCID -> 281631				COMPL. DATE 05/28/2016				TOTAL DEPTH 16000 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)					26214 775	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY					561136													
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 191554				COMPL. DATE 05/13/2005				TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 192439				COMPL. DATE 10/12/2002				TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308				
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	210	1	962	2	Y		2						28
						2	9											
11	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	213	1	881	2	Y		-0-	25	1				3
12	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	218	1	911	2	Y		3						6
						3	9											
01	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	228	1	911	2	Y		4						10
						4	9											
02	1008 N	942	-0-	-66	-0-	187	1	752	2	Y		3						13
						3	9											
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	226	1	998	2	Y		3						16
						3	9											

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 198402				COMPL. DATE 04/04/2003				TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

VESELY				WELL #:	1	RRCID -> 198767				COMPL. DATE 08/08/2003				TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N		-0-						-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
ROCHELLE				WELL #:	4	RRCID -> 183156				COMPL. DATE 11/06/2000				TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)										26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
ROCHELLE										WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063	
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
10		6	N		6	-0-	-0-		6	1		N		-0-			-0-
11		6	N		6	-0-	-0-		6	1		N		-0-			-0-
12		6	N		6	-0-	-0-		6	1		N		-0-			-0-
01		6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N		-0-			-0-
*02		6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N		-0-			-0-
03		7	N		7	-0-	-0-		7	1		N		-0-			-0-
ROCHELLE										WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248	
10		7	N		5	-0-	-2		5	1		N		-0-			-0-
11		7	N		5	-0-	-2		5	1		N		-0-			-0-
12		5	N		5	-0-	-0-		5	1		N		-0-			-0-
01		5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-			-0-
*02		5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-			-0-
03		6	N		6	-0-	-0-		6	1		N		-0-			-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)										26214 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
ROCHELLE										WELL #: 5		RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131	
10		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N		-0-			-0-
11		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N		-0-			-0-
12		3	N	-0-	-0-	-3	-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-		4	1		N		-0-			-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)										26216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
LAMPLEY, O. A. GU										WELL #: 4		RRCID -> 277120		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			82
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			82
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			82
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			82
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			82
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			82
DUNN (SLICK-WILCOX)										26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
SOCO ATX LLC										100095							
DUNN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400	
10	DLQ	H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY										085408							
MIGURA										WELL #: 1		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787	
10	14	N		-0-	-0-	-14	-0-					N		-0-			79
11	1	N		-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-			79
12	1	N		-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-			79
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			79
*02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			79
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY										CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED																	
LANIK A										//CONT.// 085408																	
WELL #: 1										RRCID -> 256982										COMPL. DATE 03/26/2010				TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020			
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							
10	744	N	16	-0-	-0-	-728	-0-	-0-		16	3			N	-0-					129							
11	330	N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-					129							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					129							
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
KICKENDAHL UNIT 1																											
WELL #: 1H										RRCID -> 256985										COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
LANIK B																											
WELL #: 1H										RRCID -> 259780										COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
CROW A																											
WELL #: 1H										RRCID -> 261062										COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57							
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57							
POKLUDA A - RAYES A (AW)																											
WELL #: 1H										RRCID -> 261095										COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210					
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		916	1	1864	3	N	337	187	1	2	8	318							
										371	9																
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1040	1	1174	3	N	312	377	1			253							
										343	9																
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		680	1	1062	3	N	318	185	1			386							
										350	9																
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		667	1	1185	3	N	258	563	1			81							
										284	9																
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		745	1	1247	3	N	319	192	1			208							
										351	9																
*12	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1060	3	326	9	N	296	348	1			156							
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		580	1	211	9	N	192	182	1			166							
*02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		517	1	421	3	N	187	185	1			168							
										206	9																
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1196	1	324	3	N	189	189	1			168							
										208	9																
NATHO A																											
WELL #: 1H										RRCID -> 263734										COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819					
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		720	3	2	9	N	2	2	1			275							
*11	740	X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		709	3	31	9	N	28	171	1			132							
*12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		982	3	100	9	N	91	2	1			221							
*01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		543	3			N	-0-					221							
*02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-					221							
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		311	3	177	9	N	161	168	1			214							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
LP-BUTLER A				WELL #:		1H	RRCID -> 263747	COMPL.	DATE 12/19/2018	TOTAL	DEPTH 13571	PERF.13509	- 18629				
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			-0-
*11	932 X	932	-0-	-0-	-0-		165	1	590	3	Y	161	148	1			13
							177	9									
*12	584 X	584	-0-	-0-	-0-		452	3	132	9	Y	120	124	1	2	8	7
*01	581 X	581	-0-	-0-	-0-		102	1	374	3	Y	95	94	1			8
							105	9									
*02	454 X	454	-0-	-0-	-0-		75	1	294	3	Y	77	80	1			5
							85	9									
03	718 X	718	-0-	-0-	-0-		131	1	447	3	Y	127	125	1			7
							140	9									
RAYES A				WELL #:		1H	RRCID -> 263754	COMPL.	DATE 11/29/2018	TOTAL	DEPTH 13315	PERF.13549	- 18497				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLACKWELL A				WELL #:		1H	RRCID -> 263809	COMPL.	DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH 13479	PERF.13979	- 17585				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					65
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
LP BUTLER B				WELL #:		1H	RRCID -> 264152	COMPL.	DATE 02/21/2012	TOTAL	DEPTH 13256	PERF.13623	- 18849				
*10	25779 X	25779	-0-	-0-	-0-		1677	1	20473	3	Y	3299	3183	0	108	1	89
							3629	9					25	8			
*11	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-		1239	1	17671	3	Y	4137	4001	0	120	1	95
							4551	9					10	8			
*12	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-		16128	3	4518	9	Y	4107	3937	0	137	1	94
													34	8			
*01	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-		1135	1	14133	3	Y	3245	2947	0	270	1	122
							3570	9									
*02	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-		935	1	10945	3	Y	2270	2007	0	291	1	94
							2497	9									
03	18239 X	18239	-0-	-0-	-0-		1232	1	14129	3	Y	2616	2508	0	108	1	94
							2878	9									
CASKEY A				WELL #:		1H	RRCID -> 264533	COMPL.	DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13641	- 19201				
*10	451 X	451	-0-	-0-	-0-		153	1	298	9	Y	271	375	1	1	8	35
*11	324 X	324	-0-	-0-	-0-		42	1	117	3	Y	150	1	8			184
							165	9									
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	314	337	1	1	8	160
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-		69	1	216	9	Y	196	171	1			185
*02	171 X	171	-0-	-0-	-0-		27	1	144	9	Y	131	183	1			133
03	132 X	132	-0-	-0-	-0-		132	1			Y	-0-					133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
SCHNDEL A															
WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
HARTMAN A														WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
JORDAN A														WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015	
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	769	1	2258	3	Y	581	569	1		131
						639	9								
*11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	950	1	2069	3	Y	685	580	1		236
						754	9								
*12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2148	3	490	9	Y	445	396	1		285
*01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	894	1	2342	3	Y	418	552	1		151
						460	9								
*02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	589	1	1515	3	Y	330	200	1		281
						363	9								
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	850	1	2131	3	Y	368	368	1		281
						405	9								
WAGNER B														WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
JORDAN B														WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233	
10	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	1855	1	5102	3	Y	817	742	1		165
						899	9								
*11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	1806	1	3930	3	Y	593	550	1		208
						652	9								
*12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	3957	3	866	9	Y	787	744	1		251
*01	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1617	1	4232	3	Y	810	902	1		159
						891	9								
*02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	1034	1	3050	3	Y	822	743	1		238
						904	9								
03	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1579	1	3896	3	Y	745	739	1		244
						820	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID -> 265196	COMPL. DATE 08/10/2011	TOTAL DEPTH 13656	PERF.13484 - 17626	
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
*10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	244 1	187 9	Y	28
*11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	57 1	203 3	Y	99
						79 9			
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		88 9	Y	188
*01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	66 1		Y	268
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 1		Y	268
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 1		Y	268
E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID -> 265520	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 13227	PERF.13648 - 19083	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LANDGREBE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265523	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 13802	PERF.13907 - 18370	
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	49 1	81 3	N	276
						204 9			
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	22 1	208 9	N	281
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	241
*01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	122 1	79 3	N	246
						215 9			
*02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	126 1	195 3	N	128
						68 9			
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	109 1	16 3	N	128
						211 9			
P. FRISBIE B		WELL #:		1H	RRCID -> 265671	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 12954	PERF.13504 - 18191	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
CROW A		WELL #:		2H	RRCID -> 266110	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13459	PERF.13707 - 18275	
*10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	35 1	269 3	Y	6
						61 9			
*11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	30 1	192 3	Y	4
						53 9			
*12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	274 3	95 9	Y	5
*01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	3
						41 9			
*02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	215 3	42 9	Y	4
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	394 3	88 9	Y	7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
CIACCIO A		WELL #:		1H		RRCID -> 266746		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398							
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112					254
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254

H SISTERS A		WELL #:		1H		RRCID -> 266749		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIGURA B		WELL #:		1H		RRCID -> 266757		COMPL. DATE 09/10/2018		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570							
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	1				N	-0-					118
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	633	1	796	9		N	724	733	1			109
*12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	219	3	166	9		N	151					260
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	340	1	173	9		N	157	185	1			232
*02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	344	1	69	9		N	63	189	1			106
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	159	159	1			106

GAIDA A		WELL #:		1H		RRCID -> 266759		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	138	1			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96

P. FRISBIE A		WELL #:		1H		RRCID -> 266782		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	189	191	1			285
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					285

BYERLY A		WELL #:		1H		RRCID -> 266811		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150							
10	868 N	243	-0-	-625	-0-	38	1	164	3		N	37	1	1			168
						41	9										
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-					168
*12	744 N	176	-0-	-568	-0-	152	3	24	9		N	22	1	1			189
*01	248 N	130	-0-	-118	-0-	2	1	110	3		N	16	1	1			204
						18	9										
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	104	3	14	9		N	13					217
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	106	3	196	9		N	178	178	1			217

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HAMILTON A		WELL #:		1H		RRCID -> 266859		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721			
M	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-		96
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		96
NATHO B		WELL #:		1H		RRCID -> 267091		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
DLUGOSCH A		WELL #:		1H		RRCID -> 267300		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264			
10	1705 N	840	-0-	-865	-0-	358	1	470	3	Y	11	2 1	191
						12	9						
*11	1650 N	160	-0-	-1490	-0-	14	1	110	3	Y	33		224
						36	9						
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		224
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		224
*02	140 N	43	-0-	-97	-0-	5	1	38	3	Y	-0-		224
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		224
FISHER A		WELL #:		1H		RRCID -> 267627		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
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	138	189 1	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
IBROM A		WELL #:		1H		RRCID -> 268011		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
IBROM B		WELL #:		1H		RRCID -> 268020		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
M. CUSACK B															WELL #: 1H															RRCID -> 268027															COMPL. DATE 02/15/2012															TOTAL DEPTH 13586															PERF.13623 - 17483														
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																																																														
10	1500 N		1500	-0-	-0-	-0-	-0-			586	1	850	3	N			58		190	1							108																																																														
										64	9																																																																														
*11	1166 N		1166	-0-	-0-	-0-	-0-			461	1	644	3	N			55		4	1							159																																																														
										61	9																																																																														
12	558 N		-0-	-0-	-558	-0-	-0-			253	1	553	3	N			-0-		1	1							159																																																														
*01	883 N		883	-0-	-0-	-0-	-0-			77	9						70										228																																																														
*02	828 N		828	-0-	-0-	-0-	-0-			328	1	457	3	N			39		187	1							80																																																														
										43	9																																																																														
03	729 N		729	-0-	-0-	-0-	-0-			264	1	465	3	N			-0-										80																																																														
M. CUSACK A															WELL #: 1H															RRCID -> 268029															COMPL. DATE 02/08/2012															TOTAL DEPTH 13508															PERF.13599 - 16883														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	76							N			-0-										19																																																														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	76							N			-0-										19																																																														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	76							N			-0-										19																																																														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	76							N			-0-										19																																																														
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	76							N			-0-										19																																																														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	76							N			-0-										19																																																														
H SISTERS B															WELL #: 1H															RRCID -> 268544															COMPL. DATE 05/27/2012															TOTAL DEPTH 13138															PERF.13570 - 19223														
10	899 N		221	-0-	-678	-0-	81	1	140	9	N	127		81	1		93																																																																								
11	300 N		142	-0-	-158	-0-	29	1	113	9	N	103				196																																																																									
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	148		185	1		159																																																																								
01	341 N		-0-	-0-	-341	-0-					N	61		191	1		29																																																																								
*02	112 N		112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	9	N	79				108																																																																									
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108																																																																									
D. WARZECHA A															WELL #: 1H															RRCID -> 268555															COMPL. DATE 08/16/2018															TOTAL DEPTH 13789															PERF.15188 - 17220														
10	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-											-0-																																																														
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										-0-																																																															
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										-0-																																																															
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										-0-																																																															
*02	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-										-0-																																																															
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										-0-																																																															
DZIUK A															WELL #: 1H															RRCID -> 269043															COMPL. DATE 05/09/2022															TOTAL DEPTH 13223															PERF.13275 - 17591														
*10	2604 X		2367	-0-	-237	-0-	347	1	1472	3	Y	498		457	0	17	54																																																																								
							548	9						4	8																																																																										
*11	3357 X		3357	-0-	-0-	-0-	435	1	2255	3	Y	606		179	0	445	32																																																																								
							667	9						4	8																																																																										
*12	2741 X		2741	-0-	-0-	-0-	2005	3	736	9	Y	669		590	0	69	31																																																																								
														11	8																																																																										
*01	2418 X		2192	-0-	-226	-0-	286	1	1346	3	Y	509		369	0	96	75																																																																								
							560	9																																																																																	
*02	2828 X		2171	-0-	-657	-0-	258	1	1496	3	Y	379		318	0	101	35																																																																								
							417	9																																																																																	
03	3472 X		3200	-0-	-272	-0-	450	1	2230	3	Y	473		455	0	16	37																																																																								
							520	9																																																																																	

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 280

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BXP OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
MOY A				WELL #:	1H	RRCID	-> 269565	COMPL.	DATE 03/27/2013	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.13386	- 18554			
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	
*07	386	N	386	-0-	-0-		-0-	23 80	1 9	283	3	Y	73	59 13	0 8	2	
08	527	X	122	-0-	-405		-0-	6 51	1 9	65	3	Y	46	46 0	2 1	-0-	
09	936	X	936	-0-	-0-		-0-	14 719	1 9	203	3	Y	654	556 0		98	
*10	527	X	29	-0-	-498		-0-	2 9	1 9	18	3	Y	8	4 4	36 8	62	
11	360	X	-0-	-0-	-360		-0-					Y	4	3 0	29 1	34	
12	837	X	-0-	-0-	-837		-0-					Y	-0-	19 1		15	
01	961	X	-0-	-0-	-961		-0-					Y	-0-	15 1		-0-	
*02	327	N	327	-0-	-0-		-0-	19 151	1 9	157	3	Y	137	119 0	7 1	11	
03	368	N	368	-0-	-0-		-0-	25 103	1 9	240	3	Y	94	58 0	41 1	6	
SFS UNIT 16				WELL #:	1H	RRCID	-> 271121	COMPL.	DATE 04/04/2013	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.13650	- 18375			
10	9672	X	4991	-0-	-4681		-0-	4991	3			N	-0-			98	
11	9360	X	4939	-0-	-4421		-0-	4939	3			N	-0-			98	
12	8866	X	7170	-0-	-1696		-0-	7170	3			N	-0-			98	
*01	8866	X	7005	-0-	-1861		-0-	7005	3			N	-0-			98	
*02	5768	X	4433	-0-	-1335		-0-	4415	3	18	4	N	-0-			98	
03	9247	X	9247	-0-	-0-		-0-	9239	3	8	4	N	-0-			98	
NATHO B				WELL #:	3H	RRCID	-> 281854	COMPL.	DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH	13441	PERF.13630	- 18825			
10	279	N	258	-0-	-21		-0-	105 23	1 9	130	3	Y	21	28 1		14	
11	210	N	-0-	-0-	-210		-0-					Y	-0-			14	
12	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					Y	-0-			14	
01	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-			14	
*02	DLQ G-10		192	-0-	192		192	43 1	1 9	148	3	Y	1			15	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		192					Y	-0-			15	
OEHLKE A				WELL #:	6H	RRCID	-> 281861	COMPL.	DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.13668	- 18173			
10	441	N	441	-0-	-0-		-0-	136 14	1 9	291	3	Y	13	1 1		40	
11	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-			40	
12	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-			40	
*01	279	N	21	-0-	-258		-0-	21	3			Y	-0-			40	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			40	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			40	
WARWAS A				WELL #:	1H	RRCID	-> 281899	COMPL.	DATE 04/15/2011	TOTAL	DEPTH	13681	PERF.14097	- 18739			
*10	14B2	EXT	10	-0-	10		121	2 2	1 9	6	3	Y	2	2 8		-0-	
*11	2164	X	2043	-0-	-121		-0-	333 23	1 9	1687	3	Y	21	21 1		-0-	
*12	3750	X	3750	-0-	-0-		-0-	3289	3	461	9	Y	419	362 1		57	
*01	3100	N	3363	-0-	263		263	741 340	1 9	2282	3	Y	309	317 1		49	
*02	1940	X	1677	-0-	-263		-0-	302 195	1 9	1180	3	Y	177	203 1		23	
03	1939	X	1939	-0-	-0-		-0-	455 184	1 9	1300	3	Y	167	166 1		24	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																	
OEHLKE A				WELL #:	3H	RRCID	->	281900	COMPL.	DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	13534	PERF.	13623	-	18671				
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	
10		8618	X	-0-	-0-	-8618		-0-							Y	-0-					435	
11		4260	X	-0-	-0-	-4260		-0-							Y	-0-					435	
*12		3162	X		28	-0-	-3134	-0-		27	3		1	9	Y	1	176	1			260	
01		806	X	-0-	-0-	-806		-0-							Y	-0-					260	
*02		168	X	-0-	-0-	-168		-0-							Y	66					326	
03		31	X	-0-	-0-	-31		-0-							Y	-0-					326	

BLACKWELL A				WELL #:	6H	RRCID	->	281904	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.	13489	-	20133				
10		13981	X	-0-	-0-	-13981		-0-							Y	54					155	
11		8520	X	-0-	-0-	-8520		-0-							Y	-0-					155	
*12		2387	X		83	-0-	-2304	-0-		83	3				Y	-0-	75	1			80	
01		155	X	-0-	-0-	-155		-0-							Y	-0-					80	
*02		140	X	-0-	-0-	-140		-0-							Y	1					81	
03		93	X	-0-	-0-	-93		-0-							Y	-0-					81	

H. MUELLER 18A				WELL #:	5H	RRCID	->	281905	COMPL.	DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	13214	PERF.	13220	-	16733				
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
01		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
*02		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	

IBROM A				WELL #:	6H	RRCID	->	281906	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13367	PERF.	13213	-	18517				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	

IBROM A				WELL #:	5H	RRCID	->	281907	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.	13284	-	18510				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					29	

BLACKWELL A				WELL #:	2H	RRCID	->	281908	COMPL.	DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.	13480	-	17894				
10		2015	N	158	-0-	-1857		-0-		1	1	105	3		Y	47	188	1			72	
										52	9											
11		1530	N	-0-	-0-	-1530		-0-							Y	-0-					72	
*12		682	N	366	-0-	-316		-0-		347	3		19	9	Y	17	1	1			88	
*01		3100	N	24048	-0-	20948		20948		20631	3		3417	9	Y	3106	2855	1			339	
*02		2800	N	23763	-0-	20963		41911		9	1	20302	3		Y	3138	3234	1			243	
										3452	9											
03		3100	N	15291	-0-	12191		54102		466	1	12395	3		Y	2209	2209	1			243	
										2430	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY																
DLUGOSCH A																
WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089																
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BLACKWELL A													WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737			
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	535	1	1136	3	Y	232	221	1			73
						255	9									
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-						Y	-0-				73
*12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	23	8			73
*01	2015 N	30	-0-	-1985	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					73
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	55	1		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18
DLUGOSCH A													WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308			
10	1984 X	1770	-0-	-214	-0-	489	1	1057	3	Y	204	195	1			97
						224	9									
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-						Y	-0-				97
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-						Y	-0-				97
*01	3286 X	38	-0-	-3248	-0-	38	3				Y	-0-				97
*02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-						Y	-0-				97
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-				97
NATHO B													WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140			
10	2604 X	81	-0-	-2523	-0-	16	1	37	3	Y	25					93
						28	9									
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						Y	-0-				93
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-						Y	-0-				93
*01	1519 X	160	-0-	-1359	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					93
*02	952 X	44	-0-	-908	-0-	34	1	10	3	Y	-0-					93
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				93
OEHLKE A													WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148			
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	664	1	1420	3	Y	54	5	1			174
						59	9									
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-				174
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-				174
*01	1395 X	120	-0-	-1275	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					174
*02	1260 X	4	-0-	-1256	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					174
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-				174
P. FRISBIE B													WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858			
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	1	2	9	Y	2					65
*11	210 N	18	-0-	-192	-0-	14	1	4	9	Y	4	4	8			65
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	10	47	1		28
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	1	4	9	Y	4					32
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1				Y	-0-				32
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1				Y	-0-				32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																			
P. FRISBIE B																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
FISHER B														
WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
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
10	1891 N	1637	-0-	-254	-0-	593	1	695	3	Y	317	311	1	55
*11	1650 N	280	-0-	-1370	-0-	349	9	81	3	Y	59			114
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	134	1			Y	-0-			114
*01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	65	9			Y	-0-			114
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	154	1	107
FISHER B														
WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
LP BUTLER B														
WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
10	310 N	102	-0-	-208	-0-	54	1	48	9	Y	44	15	1	86
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	334	1	10	9	Y	9	21	1	74
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	44	1	30
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-	12	1	18
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	9	Y	16	14	1	20
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-			20
M. CUSACK B														
WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
10	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	371	1	528	3	Y	158	155	1	92
*11	1410 N	784	-0-	-626	-0-	174	9	365	3	Y	138	102	1	128
*12	1209 N	760	-0-	-449	-0-	267	1	100	9	Y	91	104	1	115
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	152	9	756	3	Y	147	105	1	157
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	660	3			Y				
						262	1			Y				
						162	9							
						393	1	644	3	Y	76	104	1	129
						84	9							
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	489	1	757	3	Y	206	204	1	131
						227	9							
MUSICK A														
WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
10	1581 X	1090	-0-	-491	-0-	608	1	98	3	Y	349	352	1	138
*11	1230 N	883	-0-	-347	-0-	384	9	60	3	Y	199	252	1	85
*12	992 N	272	-0-	-720	-0-	604	1			Y				
*01	1209 N	802	-0-	-407	-0-	219	9	265	9	Y	241	235	1	91
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7	3	231	9	Y	210	194	1	107
						571	1	34	3	Y	167	180	1	94
						370	1							
						184	9							
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	621	1	179	9	Y	163	149	1	108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
BLACKWELL A				WELL #:	4H	RRCID ->	281939	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13303	PERF.	13542	-	18425
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	93 N	67	-0-	-0-	-26	-0-		18	1	39	3	Y	9	16	1		3
								10	9								
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-				3
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-				3
*01	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-		21	3			Y	-0-				3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
LP BUTLER B				WELL #:	2H	RRCID ->	281940	COMPL.	DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	13374	PERF.	13435	-	19209
10	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	-0-		1500	1	201	9	Y	183	161	1		621
11	1770 N	1487	-0-	-283	-0-	-0-		1452	1	35	9	Y	32	150	1		503
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-						Y	165	301	1		367
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-		1637	1	150	9	Y	136	142	1		361
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-		1275	1	264	9	Y	240	273	1		328
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		1698	1			Y	-0-				328
MUSICK A				WELL #:	5H	RRCID ->	281941	COMPL.	DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.	13201	-	16278
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	24	3	Y	66	64	1		26
								73	9								
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	7	3	Y	33	45	1		14
								36	9								
*12	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-		2	3	40	9	Y	36	36	1		14
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-		27	1	10	9	Y	9	18	1		5
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	21	3	Y	18	13	1		10
								20	9								
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	13	9	Y	12	14	1		8
MUSICK A				WELL #:	3H	RRCID ->	281942	COMPL.	DATE	12/26/2013	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.	13227	-	16100
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-		507	1	80	3	Y	298	274	1		118
								328	9								
*11	870 N	681	-0-	-189	-0-	-0-		464	1	48	3	Y	154	206	1		66
								169	9								
*12	651 N	206	-0-	-445	-0-	-0-		5	3	201	9	Y	183	180	1		69
01	992 N	701	-0-	-291	-0-	-0-		497	1	204	9	Y	185	160	1		94
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		348	1	35	3	Y	152	160	1		86
								167	9								
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-		566	1	157	9	Y	143	134	1		95
BLACKWELL A				WELL #:	5H	RRCID ->	281943	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	13567	-	18379
10	9052 X	3171	-0-	-5881	-0-	-0-		859	1	1831	3	Y	437	476	1		138
								481	9								
11	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-	-0-						Y	-0-				138
*12	2635 X	67	-0-	-2568	-0-	-0-		67	3			Y	-0-				138
*01	3286 X	306	-0-	-2980	-0-	-0-		265	3	41	9	Y	37				175
*02	2856 X	38	-0-	-2818	-0-	-0-		10	1	22	3	Y	5	131	1		49
								6	9								
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-						Y	-0-				49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
M. CUSACK B				WELL #:	6H	RRCID	-> 281944	COMPL.	DATE 02/03/2015	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13799	- 17206				
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
10	2418	X	1511	-0-	-907	-0-	516	1	765	3	Y	209	195	1			121
							230	9									
*11	2100	X	1034	-0-	-1066	-0-	352	1	493	3	Y	172	134	1			159
							189	9									
*12	1953	X	849	-0-	-1104	-0-	736	3	113	9	Y	103	129	1			133
*01	1767	X	1325	-0-	-442	-0-	310	1	833	3	Y	165	121	1			177
							182	9									
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	465	1	774	3	Y	83	116	1			144
							91	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	555	1	874	3	Y	221	224	1			141
							243	9									
NATHO B				WELL #:	4H	RRCID	-> 281947	COMPL.	DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH 13426	PERF.13862	- 19083				
10	5363	X	2646	-0-	-2717	-0-	1062	1	1310	3	Y	249	330	1			159
							274	9									
*11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					159
*12	2883	X	305	-0-	-2578	-0-	209	3	96	9	Y	87	1	1			245
*01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					245
*02	DLQ G-10		200	-0-	200	200	45	1	154	3	Y	1					246
							1	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					246
HAMILTON A				WELL #:	5H	RRCID	-> 281953	COMPL.	DATE 12/12/2013	TOTAL	DEPTH 13401	PERF.13635	- 17930				
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					331
*11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	313	1	4943	3	Y	685	758	1	5	8	253
							754	9									
*12	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	2084	3	359	9	Y	326	390	1	3	8	186
*01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	95	105	1			176
*02	4060	X	1191	-0-	-2869	-0-	152	1	848	3	Y	174	175	1			175
							191	9									
03	4495	X	1841	-0-	-2654	-0-	367	1	1070	3	Y	367	367	1			175
							404	9									
FISHER C				WELL #:	8H	RRCID	-> 281956	COMPL.	DATE 04/05/2014	TOTAL	DEPTH 13359	PERF.13430	- 17465				
10	4341	X	3253	-0-	-1088	-0-	1316	1	1535	3	Y	365	258	1			217
							402	9									
*11	2640	X	1679	-0-	-961	-0-	1230	1	196	3	Y	230	323	1			124
							253	9									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					124
*01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					124
*02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					124
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					124
FISHER C				WELL #:	4H	RRCID	-> 281957	COMPL.	DATE 04/06/2014	TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13375	- 18577				
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-	42	1			42
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					42
*12	124	N	65	-0-	-59	-0-	59	3	6	9	Y	5					47
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	3	34	1			16
							3	9									
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	21	1	26	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
FISHER C				WELL #:	2H	RRCID	-> 281958	COMPL.	DATE 04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13486	- 17915	
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
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	805 187	1 9	938	3	Y	170	120	1		291
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-				291
*12	1519 X	1349	-0-	-170	-0-	1220	3	129	9	Y	117	1	1		407
*01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1903 344	1 9	2178	3	Y	313	292	1		428
*02	2800 N	3040	-0-	240	240	1491 256	1 9	1293	3	Y	233	330	1		331
03	1426 N	763	-0-	-663	-0-	675	1	88	3	Y	-0-				331
FISHER C															
				WELL #:	3H	RRCID	-> 281959	COMPL.	DATE 04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.13419	- 18312	
10	527 N	320	-0-	-207	-0-	141 34	1 9	145	3	Y	31	34	1		64
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				64
*12	93 N	77	-0-	-16	-0-	67	3	10	9	Y	9				73
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	148 29	1 9	167	3	Y	26	52	1		47
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	168 31	1 9	148	3	Y	28	36	1		39
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	58	1	6	3	Y	-0-				39
NATHO B															
				WELL #:	8H	RRCID	-> 281961	COMPL.	DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.13464	- 17818	
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				69
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-				69
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				69
*01	1581 X	198	-0-	-1383	-0-	34	1	164	3	Y	-0-				69
*02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-				69
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
NATHO B															
				WELL #:	6H	RRCID	-> 281962	COMPL.	DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH	13438	PERF.13670	- 18630	
10	3813 X	492	-0-	-3321	-0-	183 57	1 9	252	3	Y	52	339	1		33
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-				33
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-				33
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				33
*02	DLQ G-10	153	-0-	153	153	46 1	1 9	106	3	Y	1				34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-				34
SEIFERT B															
				WELL #:	8H	RRCID	-> 281964	COMPL.	DATE 10/10/2013	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.12902	- 16954	
10	1054 N	622	-0-	-432	-0-	102	1	520	9	N	473	568	1		99
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	429	375	1		153
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	259	193	1		219
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	486	570	1		135
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	9	N	354	373	1		116
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	9	N	376	376	1		116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
FISHER C				WELL #: 7H		RRCID -> 281966		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13448 - 17197			
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
10	1023 X	360	-0-	-663	-0-	139	1	181	3	Y	36	88	1		21
*11	60 N	5	-0-	-55	-0-	40	9	2	3	Y	1	22	1		-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1	9			Y	-0-				-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OEHLKE A				WELL #: 2H		RRCID -> 282005		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13481 - 18253			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
*11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	167	1	2386	3	N	334	199	1		290
						367	9								
*12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	2931	3	793	9	N	721	767	1		244
*01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	942	3	N	355	377	1		222
						391	9								
*02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	346	384	1		184
						381	9								
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	N	178	178	1		184
						196	9								
OEHLKE A				WELL #: 4H		RRCID -> 282006		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13552 - 17960			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				4
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				4
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	2	1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				3
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				3
OEHLKE A				WELL #: 5H		RRCID -> 282007		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13889 - 17983			
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				32
*12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-	13	1		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				21
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				21
BLACKWELL A				WELL #: 7H		RRCID -> 282035		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13534 - 18264			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6				38
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				38
*12	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1	19	1		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				31
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
D. WARZECHA A				WELL #: 2H		RRCID -> 282074		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 13775		PERF.13693 - 19173		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1891 X	96	-0-	-1795	-0-	96	3			Y	-0-			114
*11	2250 X	4	-0-	-2246	-0-	3	1		1 9	Y	1	82	1	33
*12	2201 X	110	-0-	-2091	-0-	108	3		2 9	Y	2	2	8	33
*01	2201 X	32	-0-	-2169	-0-	1	1		31 3	Y	-0-			33
*02	84 X	23	-0-	-61	-0-	23	3			Y	-0-			33
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			33

D. WARZECHA A				WELL #: 3H		RRCID -> 282075		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.15058 - 19205		
10	5828 X	121	-0-	-5707	-0-	121	3			Y	-0-			139
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	99	1	40
*12	3224 X	106	-0-	-3118	-0-	106	3			Y	-0-			40
*01	3224 X	32	-0-	-3192	-0-	32	3			Y	-0-			40
*02	112 X	24	-0-	-88	-0-	24	3			Y	-0-			40
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			40

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #: 2H		RRCID -> 282076		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13484 - 17232		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			24
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	113	1	793	3	Y	44	63	1	5
						48	9							
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	6	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74			74
*02	476 N	56	-0-	-420	-0-	5	1	50	3	Y	1	37	1	38
						1	9							
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	53	1	137	3	Y	-0-			38

HAMILTON A				WELL #: 2H		RRCID -> 282077		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13518 - 18485		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILTON A				WELL #: 3H		RRCID -> 282078		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13367		PERF.13501 - 18468		
10	T. A.	225	-0-	225	1341	19	1	206	3	Y	-0-			203
*11	4456 X	3115	-0-	-1341	-0-	386	1	2721	3	Y	7	4	1	206
						8	9							
*12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	Y	1	1	1	206
*01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1057	1	778	3	Y	2	2	1	206
						2	9							
*02	2688 N	1073	-0-	-1615	-0-	948	1	123	3	Y	2			208
						2	9							
03	2976 X	189	-0-	-2787	-0-	175	1	14	3	Y	-0-			208

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			307
*11	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	297	1	9968	3	Y	2435	2446	1	296
						2679	9							
*12	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	5305	3	1747	9	Y	1588	1540	1	344
*01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	74	112	1	306
*02	3164 X	2903	-0-	-261	-0-	446	1	2393	3	Y	58	153	1	211
						64	9							
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	1023	1	3004	3	Y	-0-			211
BLACKWELL A														
WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	719					Y	5			198
11	719 X	-0-	-0-	-719	-0-					Y	-0-			198
*12	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	96	1	102
*01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			102
*02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2			104
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			104
D. WARZECHA A														
WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
10	1240 X	163	-0-	-1077	-0-	1	1	78	3	Y	76	131	1	4
						84	9							
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	19	23	1	-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
D. WARZECHA A														
WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	187	1	4433	3	Y	484	333	1	224
						532	9							
*11	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	1556	1	13736	3	Y	2356	2372	1	208
						2592	9							
*12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1996	3	785	9	Y	714	736	1	186
*01	5208 X	3207	-0-	-2001	-0-	1586	1	1158	3	Y	421	374	1	233
						463	9							
*02	4704 X	1893	-0-	-2811	-0-	1308	1	179	3	Y	369	365	1	237
						406	9							
03	5208 X	569	-0-	-4639	-0-	394	1	19	3	Y	142	155	1	224
						156	9							
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			327
*11	162 X	-0-	-0-	-3	-0-	13	1	145	3	Y	1	1	1	327
						1	9							
*12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1058	3	4	9	Y	4	4	1	327
*01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	63	1	642	3	Y	1	1	1	327
						1	9							
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-			327
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	84	189	1	222
						92	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																			
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 085408																																							
KICKENDAHL UNIT 1										WELL #: 6H										RRCID -> 282084										COMPL. DATE 09/03/2013										TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-																			
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-																			
HAMILTON A										WELL #: 6H										RRCID -> 282085										COMPL. DATE 08/20/2013										TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		6		3	1							3																			
*11	14B2	EXT	60	-0-	-0-	60	60	60	60	60		52	1		8	3		Y		-0-										0																			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		1		3	1			1	8			3																			
01	14B2	EXT	142	-0-	-0-	142	202	142	1	1		142	1					Y		-0-										10																			
*02	329	X	127	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	116	1		116	1		11	9		Y		10										-0-																			
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		31	1					Y		-0-										10																			
HAMILTON A										WELL #: 7H										RRCID -> 282088										COMPL. DATE 08/20/2013										TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129									
10	961	N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		173		180	1							425																			
*11	930	N	333	-0-	-0-	-597	-0-	-0-	57	1		23	9		253	3		Y		21										446																			
12	496	N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-										Y		1		380	1							67																			
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1		678	1		339	9		Y		308										375																			
*02	308	N	116	-0-	-0-	-192	-0-	-0-	116	1		116	1					Y		-0-										375																			
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1		54	1					Y		-0-										375																			
NATHO B										WELL #: 5H										RRCID -> 282139										COMPL. DATE 05/11/2014										TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1		54	9		291	3		Y		49		65	1							31																			
11	510	N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-	-0-										Y		-0-										31																			
12	527	N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-										Y		-0-										31																			
01	589	N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-	-0-										Y		-0-										31																			
*02	DLQ	G-10	152	-0-	-0-	152	152	61	1		61	1		90	3		Y		1											32																			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	9									Y		-0-										32																			
FISHER B										WELL #: 2H										RRCID -> 282140										COMPL. DATE 04/07/2014										TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577									
10	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-										Y		-0-		10	1							-0-																			
11	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-										Y		-0-										-0-																			
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-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-																			
GWOSDZ A										WELL #: 1H										RRCID -> 282141										COMPL. DATE 11/01/2013										TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										28																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										28																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										28																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										28																			
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										28																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										28																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
D. WARZECHA A				WELL #:	4H	RRCID ->	282282	COMPL.	DATE 08/13/2013	TOTAL	DEPTH 13679	PERF.13517	- 18849		
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
10	372 N	106	-0-	-266	-0-		3	1	89	3	Y	13	15	1	5
							14	9							
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-		27	1	210	3	Y	47	48	1	4
							52	9							
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		34	3	17	9	Y	15	15	1	4
*01	124 N	81	-0-	-43	-0-		26	1	42	3	Y	12	9	1	7
							13	9							
*02	252 N	38	-0-	-214	-0-		25	1	3	3	Y	9	10	1	6
							10	9							
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-		94	1	16	3	Y	17	4	1	19
							19	9							
GWOSDZ A				WELL #:	7H	RRCID ->	282722	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 13131	PERF.13472	- 18935		
10	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-		1162	1	7112	3	Y	1933	1734	1	243
							2126	9							
*11	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-		1123	1	4293	3	Y	1096	1164	1	175
							1206	9							
*12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-		3873	3	926	9	Y	842	831	1	186
*01	8804 X	6162	-0-	-2642	-0-		688	1	4500	3	Y	885	918	1	153
							974	9							
*02	7952 X	835	-0-	-7117	-0-		168	1	526	3	Y	128	243	1	38
							141	9							
03	8804 X	2347	-0-	-6457	-0-		313	1	1566	3	Y	425	378	1	85
							468	9							
GWOSDZ A				WELL #:	10H	RRCID ->	282779	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 13239	PERF.13538	- 18910		
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		456	1	1040	3	Y	140	217	1	123
							154	9							
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		542	1	1278	3	Y	-0-			123
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-		536	1	1625	3	Y	538	410	1	251
							592	9							
*10	3100 N	3390	-0-	290	290		529	1	2034	3	Y	752	786	1	215
							827	9							
*11	2209 N	1919	-0-	-290	-0-		453	1	1147	3	Y	290	426	1	79
							319	9							
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		986	3	102	9	Y	93	2	1	168
*01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		553	1	1126	3	Y	51	3	1	216
							56	9							
*02	DLQ G-10	1799	-0-	1799	1799		524	1	1033	3	Y	220	191	1	245
							242	9							
03	DLQ G-10	2082	-0-	2082	3881		604	1	1270	3	Y	189	189	1	245
							208	9							
IBROM B				WELL #:	6H	RRCID ->	282946	COMPL.	DATE 01/20/2017	TOTAL	DEPTH 13361	PERF.13958	- 19177		
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-				92
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-				92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
GWOSDZ A														
WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE	EOM BALANCE
10	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	914	1	5576	3	Y	1471	1407	1	185
						1618	9							
*11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	788	1	3644	3	Y	841	892	1	134
						925	9							
*12	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	5518	3	1308	9	Y	1189	1061	1	262
*01	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	814	1	5112	3	Y	1012	1099	1	175
						1113	9							
*02	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	1174	1	4230	3	Y	972	858	1	289
						1069	9							
03	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	1349	1	5725	3	Y	1628	1591	1	326
						1791	9							
GWOSDZ A														
WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIGURA A														
WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
10	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	268	1	2453	3	Y	453	383	1	70
						498	9							
*11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	513	1	2708	3	Y	599	525	1	144
						659	9							
*12	2666 X	2549	-0-	-117	-0-	2076	3	473	9	Y	430	439	1	135
*01	3379 X	1368	-0-	-2011	-0-	427	1	789	3	Y	138	215	1	58
						152	9							
*02	3276 X	186	-0-	-3090	-0-	75	1	86	3	Y	23	71	1	10
						25	9							
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	674	1	3238	3	Y	664	529	1	145
						730	9							
MIGURA A														
WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
10	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	257	1	1770	3	Y	471	454	1	73
						518	9							
*11	3030 X	1791	-0-	-1239	-0-	199	1	1262	3	Y	300	301	1	72
						330	9							
*12	2046 X	450	-0-	-1596	-0-	354	3	96	9	Y	87	132	1	27
*01	2666 X	243	-0-	-2423	-0-	77	1	134	3	Y	29	44	1	12
						32	9							
*02	2296 X	1524	-0-	-772	-0-	187	1	1147	3	Y	173	110	1	75
						190	9							
03	2542 X	2049	-0-	-493	-0-	287	1	1365	3	Y	361	357	1	79
						397	9							
FISHER C														
WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408																
FISHER C				WELL #:		5H		RRCID -> 283372		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13296		PERF.13914 - 18921						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
H SISTERS A				WELL #:		5H		RRCID -> 283751		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 13782		PERF.13778 - 19788						
10	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	7036	3	Y	388	421	1				89	
								427	9											
*11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	1	6751	3	Y	435	441	1				83	
								479	9											
*12	8091 X	7243	-0-	-848	-0-	-0-	-0-	6803	3	440	9	Y	400	395	1				88	
*01	8432 X	7187	-0-	-1245	-0-	-0-	-0-	707	1	6052	3	Y	389	394	1				83	
								428	9											
*02	7504 X	7030	-0-	-474	-0-	-0-	-0-	693	1	5975	3	Y	329	282	1				130	
								362	9											
03	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	7132	3	Y	435	433	1				132	
								479	9											
H SISTERS A				WELL #:		7H		RRCID -> 283752		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 13842		PERF.14074 - 20165						
10	11935 X	7482	-0-	-4453	-0-	-0-	-0-	764	1	6357	3	Y	328	352	1				75	
								361	9											
*11	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	7856	3	Y	474	459	1				90	
								521	9											
*12	8649 X	5531	-0-	-3118	-0-	-0-	-0-	5217	3	314	9	Y	285	313	1				62	
*01	7936 X	6235	-0-	-1701	-0-	-0-	-0-	587	1	5292	3	Y	324	317	1				69	
								356	9											
*02	8260 X	6050	-0-	-2210	-0-	-0-	-0-	600	1	5157	3	Y	266	231	1				104	
								293	9											
03	9765 X	7105	-0-	-2660	-0-	-0-	-0-	727	1	6002	3	Y	342	342	1				104	
								376	9											
H SISTERS B				WELL #:		4H		RRCID -> 283754		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13714 - 20139						
10	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	6084	3	Y	1008	997	1				149	
								1109	9											
*11	7890 X	5336	-0-	-2554	-0-	-0-	-0-	526	1	4121	3	Y	626	666	1				109	
								689	9											
*12	7781 X	5580	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-	4677	3	903	9	Y	821	803	1				127	
*01	8370 X	7562	-0-	-808	-0-	-0-	-0-	677	1	5885	3	Y	909	851	1				185	
								1000	9											
*02	7168 X	6699	-0-	-469	-0-	-0-	-0-	608	1	5147	3	Y	858	921	1				122	
								944	9											
03	7936 X	7759	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	749	1	6025	3	Y	895	889	1				128	
								985	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY H SISTERS A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	8H	RRCID	-> 283755	COMPL.	DATE 06/12/2018	TOTAL	DEPTH 13756	PERF.13894	- 20012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	8866 X	8241	-0-	-625	-0-		845 421 9	1 6975	3	Y		383	421	1			88		
*11	8580 X	7578	-0-	-1002	-0-		850 444 9	1 6284	3	Y		404	415	1			77		
*12	8432 X	6820	-0-	-1612	-0-		6407 715 1	3 413	9	Y		375	370	1			82		
*01	8742 X	7343	-0-	-1399	-0-		444 685 1	9 5901	3	Y		404	400	1			86		
*02	7756 X	6942	-0-	-814	-0-		356 889 1	9 7145	3	Y		324	282	1			128		
03	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-		479 9					435	431	1			132		
H SISTERS B				WELL #:	8H	RRCID	-> 283756	COMPL.	DATE 02/15/2018	TOTAL	DEPTH 13235	PERF.13831	- 18900						
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-		438 657 9	1 3604	3	Y		597	590	1			88		
*11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-		457 570 9	1 3408	3	Y		518	516	1			90		
*12	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-		4260 483 1	3 817	9	Y		743	718	1			115		
*01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-		712 432 1	9 3677	3	Y		647	630	1			132		
*02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		671 561 1	9 4489	3	Y		610	655	1			87		
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-		732 9					665	657	1			95		
H SISTERS B				WELL #:	9H	RRCID	-> 283757	COMPL.	DATE 02/16/2018	TOTAL	DEPTH 13198	PERF.13969	- 18984						
10	7192 X	4178	-0-	-3014	-0-		387 595 9	1 3196	3	Y		541	549	1			80		
*11	6960 X	4346	-0-	-2614	-0-		451 569 9	1 3326	3	Y		517	507	1			90		
*12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		3507 383 1	3 688	9	Y		625	618	1			97		
*01	4402 X	4350	-0-	-52	-0-		582 402 1	9 3385	3	Y		529	518	1			108		
*02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		656 402 1	9 3514	3	Y		596	619	1			85		
03	4495 X	4029	-0-	-466	-0-		388 520 9	1 3121	3	Y		473	490	1			68		
H SISTERS B				WELL #:	5H	RRCID	-> 283982	COMPL.	DATE 02/12/2018	TOTAL	DEPTH 13126	PERF.13710	- 20136						
10	8494 X	8490	-0-	-4	-0-		787 1200 9	1 6503	3	Y		1091	1111	1			161		
*11	8220 X	6126	-0-	-2094	-0-		590 798 9	1 4738	3	Y		725	760	1			126		
*12	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-		8627 785 1	3 1725	9	Y		1568	1451	1			243		
*01	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-		1174 496 1	9 6667	3	Y		1067	1093	1			217		
*02	7672 X	5859	-0-	-1813	-0-		836 674 1	9 4527	3	Y		760	869	1			108		
03	8494 X	7094	-0-	-1400	-0-		910 9	1 5510	3	Y		827	817	1			118		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY H SISTERS B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #: 12H				RRCID -> 284050				COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122			
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	
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-			338 1	2787 3	Y			466	462 1				69	
*11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-			513 9											
*12	3720 X	3034	-0-	-686	-0-			339 1	2514 3	Y			385	387 1				67	
*01	3720 X	3244	-0-	-476	-0-			424 9											
								2544 3	490 9	Y			445	443 1				69	
								288 1	2520 3	Y			396	384 1				81	
*02	3360 X	3300	-0-	-60	-0-			436 9											
								299 1	2535 3	Y			424	445 1				60	
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-			466 9											
								392 1	3136 3	Y			469	462 1				67	
								516 9											

H SISTERS B				WELL #: 10H				RRCID -> 284053				COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999			
10	6448 X	6270	-0-	-178	-0-			580 1	4811 3	Y			799	759 1				118	
								879 9											
*11	6240 X	3267	-0-	-2973	-0-			330 1	2513 3	Y			385	436 1				67	
								424 9											
*12	6448 X	2105	-0-	-4343	-0-			1764 3	341 9	Y			310	329 1				48	
*01	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-			602 1	5226 3	Y			806	690 1				164	
								887 9											
*02	5656 X	5141	-0-	-515	-0-			467 1	3946 3	Y			662	732 1				94	
								728 9											
03	6262 X	4248	-0-	-2014	-0-			409 1	3297 3	Y			493	517 1				70	
								542 9											

H SISTERS B				WELL #: 11H				RRCID -> 284054				COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080			
10	4991 X	4424	-0-	-567	-0-			411 1	3389 3	Y			567	565 1				84	
								624 9											
*11	4350 X	4133	-0-	-217	-0-			428 1	3168 3	Y			488	487 1				85	
								537 9											
*12	4805 X	3920	-0-	-885	-0-			3286 3	634 9	Y			576	572 1				89	
*01	5053 X	4001	-0-	-1052	-0-			356 1	3110 3	Y			486	476 1				99	
								535 9											
*02	4564 X	3825	-0-	-739	-0-			344 1	2938 3	Y			494	523 1				70	
								543 9											
03	4433 X	4383	-0-	-50	-0-			425 1	3397 3	Y			510	507 1				73	
								561 9											

H SISTERS B				WELL #: 6H				RRCID -> 284055				COMPL. DATE 02/09/2018				TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836			
10	7502 X	6579	-0-	-923	-0-			612 1	5083 3	Y			804	794 1				119	
								884 9											
*11	7260 X	4921	-0-	-2339	-0-			482 1	3828 3	Y			555	577 1				97	
								611 9											
*12	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-			5675 3	1047 9	Y			952	901 1				148	
*01	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-			681 1	5566 3	Y			1198	1101 1				245	
								1318 9											
*02	5936 X	5657	-0-	-279	-0-			508 1	4381 3	Y			698	844 1				99	
								768 9											
03	7068 X	6732	-0-	-336	-0-			654 1	5255 3	Y			748	740 1				107	
								823 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
H SISTERS B				WELL #:	7H	RRCID	-> 284056	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH	13158	PERF.13739	- 18813	
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
10	5456 X	4631	-0-	-825	-0-	427	1	3559	3	Y	586	596	1		87
						645	9								
*11	5460 X	3392	-0-	-2068	-0-	320	1	2637	3	Y	395	413	1		69
						435	9								
*12	5363 X	144	-0-	-5219	-0-	118	3	26	9	Y	24	89	1		4
*01	5363 X	348	-0-	-5015	-0-	27	1	274	3	Y	43	38	1		9
						47	9								
*02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
03	4619 X	38	-0-	-4581	-0-	3	1	29	3	Y	5	4	1		1
						6	9								

H SISTERS A				WELL #:	6H	RRCID	-> 284068	COMPL.	DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH	13755	PERF.13696	- 19770	
10	8463 X	6486	-0-	-1977	-0-	668	1	5501	3	Y	288	326	1		66
						317	9								
*11	8040 X	5938	-0-	-2102	-0-	669	1	4936	3	Y	303	311	1		58
						333	9								
*12	7843 X	4967	-0-	-2876	-0-	4680	3	287	9	Y	261	262	1		57
*01	7781 X	5027	-0-	-2754	-0-	492	1	4241	3	Y	267	267	1		57
						294	9								
*02	6580 X	5270	-0-	-1310	-0-	520	1	4490	3	Y	236	200	1		93
						260	9								
03	6479 X	6040	-0-	-439	-0-	631	1	5086	3	Y	294	298	1		89
						323	9								

H SISTERS A				WELL #:	4H	RRCID	-> 284104	COMPL.	DATE 02/27/2018	TOTAL	DEPTH	13727	PERF.13762	- 19747	
10	8897 X	6419	-0-	-2478	-0-	657	1	5418	3	Y	313	362	1		72
						344	9								
*11	9120 X	8947	-0-	-173	-0-	1001	1	7398	3	Y	498	475	1		95
						548	9								
*12	9424 X	7342	-0-	-2082	-0-	6876	3	466	9	Y	424	424	1		92
*01	9424 X	6508	-0-	-2916	-0-	635	1	5462	3	Y	374	386	1	3 8	80
						411	9								
*02	7840 X	5488	-0-	-2352	-0-	547	1	4648	3	Y	266	241	1		105
						293	9								
03	9238 X	6321	-0-	-2917	-0-	660	1	5288	3	Y	339	341	1		103
						373	9								

JORDAN B				WELL #:	5H	RRCID	-> 285632	COMPL.	DATE 09/06/2018	TOTAL	DEPTH	13669	PERF.13574	- 19147	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	189	3	Y	29	25	1		6
						32	9								
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	58	1	125	3	Y	18	18	1		6
						20	9								
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	175	3	37	9	Y	34	29	1		11
*01	310 N	225	-0-	-85	-0-	54	1	143	3	Y	25	31	1		5
						28	9								
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	153	3	Y	41	34	1		12
						45	9								
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	40	1	102	3	Y	18	24	1		6
						20	9								

JORDAN A				WELL #:	2H	RRCID	-> 285647	COMPL.	DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH	13528	PERF.13444	- 18701	
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	3	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
JORDAN A		WELL #: 5H		RRCID -> 285648		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13437	
								PERF.13496 - 19033	
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
10	6758 X	4448	-0-	-2310	-0-	1223 1	667	769 1	105
						734 9			
*11	5160 X	4060	-0-	-1100	-0-	1267 1	740	588 1	257
						814 9			
*12	5084 X	2219	-0-	-2865	-0-	1552 3	606	772 1	90
*01	5084 X	3925	-0-	-1159	-0-	1195 1	1054	947 1	197
						1159 9			
*02	4004 X	2196	-0-	-1808	-0-	1211 1	435	379 1	253
						479 9			
03	4433 X	3524	-0-	-909	-0-	1978 1	738	738 1	253
						812 9			

RAYES A - POKLUDA A SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 285656		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 13535	
								PERF.13435 - 20043	
*07	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	762 1	1630	1505 1	413
						1793 9		8 8	
08	15686 X	7315	-0-	-8371	-0-	844 1	1181	1385 1	209
						1299 9			
09	15030 X	6372	-0-	-8658	-0-	982 1	1202	1126 1	285
						1322 9			
*10	11749 X	6432	-0-	-5317	-0-	1057 1	1346	1334 1	290
						1481 9		7 8	
*11	10290 X	5555	-0-	-4735	-0-	972 1	1227	1348 1	167
						1350 9		2 8	
*12	9982 X	4905	-0-	-5077	-0-	2798 3	1915	1655 1	423
*01	7316 X	5259	-0-	-2057	-0-	1122 1	1086	1335 1	174
						1195 9			
*02	5936 X	4086	-0-	-1850	-0-	931 1	1036	946 1	264
						1140 9			
03	6417 X	6318	-0-	-99	-0-	1202 1	1298	1298 1	264
						1428 9			

RAYES A - POKLUDA A SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285657		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 13514	
								PERF.13405 - 20071	
10	5302 X	4030	-0-	-1272	-0-	855 1	15	15 1	140
						17 9			
*11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	706 1	19	19 1	140
						21 9			
*12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1886 3	51	51 1	140
*01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	627 1	6	6 1	140
						7 9			
*02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	470 1	3	3 1	140
						3 9			
03	651 X	16	-0-	-635	-0-	4 1	-0-		140

RAYES A - POKLUDA A SA 6		WELL #: 6H		RRCID -> 285658		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 13423	
								PERF.13339 - 19885	
*10	10230 X	2389	-0-	-7841	-0-	436 1	316	197 1	191
						348 9		73 8	
*11	7380 X	1894	-0-	-5486	-0-	403 1	137	200 1	110
						151 9		18 8	
*12	4247 X	1787	-0-	-2460	-0-	1490 3	270	238 1	114
*01	3131 X	2154	-0-	-977	-0-	565 1	91	5 1	200
						100 9			
*02	2828 X	1886	-0-	-942	-0-	541 1	249	192 1	257
						274 9			
03	2294 X	1719	-0-	-575	-0-	428 1	-0-		257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927																	
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	
10	21018	X	5418	-0-	-15600	-0-	906	1	3398	3	Y	1013	960	1		173	
							1114	9									
*11	16110	X	4600	-0-	-11510	-0-	758	1	2527	3	Y	1195	1161	1		207	
							1315	9									
*12	8649	X	3857	-0-	-4792	-0-	2637	3	1220	9	Y	1109	1087	1		229	
*01	7688	X	4306	-0-	-3382	-0-	848	1	2365	3	Y	994	1156	1		67	
							1093	9									
*02	5712	X	3274	-0-	-2438	-0-	767	1	1498	3	Y	917	760	1		224	
							1009	9									
03	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	989	1	3052	3	Y	929	929	1		224	
							1022	9									
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535																	
10	713	N	31	-0-	-682	-0-	7	1	14	3	Y	9				224	
							10	9									
*11	300	N	50	-0-	-250	-0-	12	1	20	3	Y	16				240	
							18	9									
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	7	1	8		246	
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	42	3	Y	21				267	
							23	9									
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	59	1	59	3	Y	9	191	1		85	
							10	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	80	1	21	3	Y	-0-				85	
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672																	
*10	29822	X	5330	-0-	-24492	-0-	796	1	2938	3	Y	1451	1343	1	44	8	207
							1596	9									
*11	18390	X	4368	-0-	-14022	-0-	755	1	2525	3	Y	989	1009	1	5	8	182
							1088	9									
*12	8277	X	3338	-0-	-4939	-0-	2424	3	914	9	Y	831	661	1	35	8	317
*01	8215	X	4555	-0-	-3660	-0-	939	1	2514	3	Y	1002	967	1			352
							1102	9									
*02	5600	X	2047	-0-	-3553	-0-	608	1	1204	3	Y	214	385	1			181
							235	9									
03	5270	X	1791	-0-	-3479	-0-	413	1	1174	3	Y	185	185	1			181
							204	9									
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160																	
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-				155	
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				155	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155	
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155	
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	46 381	1 9	26	3	Y	346	289	8	171
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	52	1	78	3	Y	-0-			171
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	84	9			Y	76			247
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	68 131	1 9	182	3	Y	119	190	1	71
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8	71
*12	217 N	86	-0-	-131	-0-	72	3	14	9	Y	13	13	8	71
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			71
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			71
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
*10	1767 X	256	-0-	-1511	-0-	81 15	1 9	160	3	Y	14	189	1	72
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			72
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			72
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			72
*02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			72
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			72
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	28			136
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			136
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			136
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348															
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
10	35991 X	10149	-0-	-25842	-0-	2727 1	1953 9	5469 3	Y		1775	1708 1			258
*11	25470 X	10073	-0-	-15397	-0-	3287 1	1661 9	5125 3	Y		1510	1553 1			215
*12	17608 X	6004	-0-	-11604	-0-	4773 3		1231 9	Y		1119	1170 1			164
*01	14477 X	9283	-0-	-5194	-0-	3082 1	2033 9	4168 3	Y		1848	1729 1			283
*02	10780 X	2995	-0-	-7785	-0-	1552 1	623 9	820 3	Y		566	761 1			88
03	10416 X	2196	-0-	-8220	-0-	1301 1	414 9	481 3	Y		376	376 1			88
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
10	465 N	28	-0-	-437	-0-	7 1	6 9	15 3	Y		5				184
*11	480 N	17	-0-	-463	-0-	3 1	9 9	5 3	Y		8				192
*12	217 N	23	-0-	-194	-0-	14 3		9 9	Y		8				200
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	16 1	19 9	24 3	Y		17				217
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	16 1	7 9	26 3	Y		6				223
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	195 1		68 3	Y		-0-				223
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
10	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	666 1	233 9	142 3	Y		212	165 1			70
*11	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	170 1	207 9	722 3	Y		188	242 1			16
*12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	758 3		217 9	Y		197	201 1			12
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	179 1	223 9	732 3	Y		203	197 1			18
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	148 1	174 9	608 3	Y		158	165 1			11
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	206 1	218 9	700 3	Y		198	198 1			11
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	70 1			-0-
*11	6060 X	572	-0-	-5488	-0-	88 1	102 9	382 3	Y		93	85 1			8
*12	5456 X	91	-0-	-5365	-0-	71 3		20 9	Y		18	25 1			1
*01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				Y		-0-	1 1			-0-
*02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-				Y		-0-				-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y		-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP-BUTLER A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	9H	RRCID	-> 285976	COMPL.	DATE 06/18/2019	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13738	- 19111		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		5394 X	3910	-0-	-1484	-0-	2516 870 1 9	524	3	Y	791	616	1		261
*11		5220 X	4737	-0-	-483	-0-	742 882 1 9	3113	3	Y	802	997	1		66
*12		5394 X	4385	-0-	-1009	-0-	3341 702 1 9	1044	9	Y	949	959	1		56
*01		4836 X	4470	-0-	-366	-0-	865 533 1 9	2903	3	Y	786	774	1		68
*02		4172 X	3518	-0-	-654	-0-	653 812 1 9	2332	3	Y	594	620	1		42
03		4898 X	4425	-0-	-473	-0-	848 812 1 9	2765	3	Y	771	771	1		42
LP-BUTLER A				WELL #:	10H	RRCID	-> 285977	COMPL.	DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH 13581	PERF.13691	- 19082		
*07		6851 X	4598	-0-	-2253	-0-	837 702 1 9	3059	3	Y	638	726	1	3 8	112
08		7657 X	5465	-0-	-2192	-0-	1015 926 1 9	3524	3	Y	842	855	1		99
09		7410 X	4151	-0-	-3259	-0-	746 703 1 9	2702	3	Y	639	661	1		77
10		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				Y	-0-	77	1		-0-
*11		17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	1922 3281 1 9	12658	3	Y	2983	2733	1	4 8	246
*12		11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	8624 1865 1 9	2461	9	Y	2237	2350	1		133
*01		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	1675 2299 1 9	7546	3	Y	2090	2042	1		181
*02		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	1426 1675 1 9	5853	3	Y	1523	1597	1		107
03		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	2006 2112 1 9	6840	3	Y	1920	1922	1		105
POKLUDA A - BYERLY A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 286098	COMPL.	DATE 04/02/2019	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13762	- 20346		
*07		9951 X	4762	-0-	-5189	-0-	1034 191 1 9	3537	3	Y	174	59	1	2 8	242
08		10044 X	4755	-0-	-5289	-0-	748 301 1 9	3706	3	Y	274	380	1		136
09		9720 X	4880	-0-	-4840	-0-	876 694 1 9	3310	3	Y	631	572	1		195
*10		10044 X	4080	-0-	-5964	-0-	883 349 1 9	2848	3	Y	317	386	1	3 8	123
*11		8040 X	3878	-0-	-4162	-0-	775 506 1 9	2597	3	Y	460	392	1		191
*12		5456 X	2895	-0-	-2561	-0-	2557 782 1 9	338	9	Y	307	204	1		294
*01		5053 X	4096	-0-	-957	-0-	333 465 1 9	2981	3	Y	303	394	1		203
*02		4564 X	2795	-0-	-1769	-0-	144 730 1 9	2186	3	Y	131	201	1		133
03		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	405 730 1 9	3066	3	Y	368	368	1		133

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 303

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
POKLUDA A - BYERLY A SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 286099	COMPL.	DATE 04/03/2019	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.13669	-	20253			
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
10	18569 X	4851	-0-	-13718			-0-	949 864 9	1	3038	3	Y	785	764	1			210
*11	13230 X	4302	-0-	-8928			-0-	815 784 9	1	2703	3	Y	713	776	1			147
*12	5270 X	3366	-0-	-1904			-0-	2609 983 9	3	757	9	Y	688	585	1			250
*01	5270 X	5255	-0-	-15			-0-	525 729 9	1	3747	3	Y	477	580	1			147
*02	4368 X	4233	-0-	-135			-0-	657 729 9	1	2847	3	Y	663	580	1			230
03	4836 X	4602	-0-	-234			-0-	813 409 9	1	3380	3	Y	372	372	1			230
POKLUDA A				WELL #:	2H	RRCID	-> 286100	COMPL.	DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH	13699	PERF.13655	-	19439			
*07	3690 X	3690	-0-	-0-			-0-	841 66 9	1	2783	3	Y	60	46	1	10	7	166
08	4270 X	4270	-0-	-0-			-0-	743 7 9	1	3520	3	Y	6	6	1			166
09	3647 X	3647	-0-	-0-			-0-	800 7 9	1	2840	3	Y	6	6	1			166
*10	3689 X	3537	-0-	-152			-0-	840 11 9	1	2686	3	Y	10	7	1	3	8	166
*11	4350 X	3174	-0-	-1176			-0-	730 26 9	1	2418	3	Y	24	11	1	1	8	178
*12	4278 X	2365	-0-	-1913			-0-	2319 679 9	3	46	9	Y	42	11	1	6	8	203
*01	4278 X	3290	-0-	-988			-0-	28 679 9	1	2583	3	Y	25	11	1			217
*02	3416 X	2566	-0-	-850			-0-	472 28 9	1	2066	3	Y	25	7	1			235
03	3719 X	3719	-0-	-0-			-0-	685 207 9	1	2827	3	Y	188	188	1			235
LANDGREBE A				WELL #:	5H	RRCID	-> 286217	COMPL.	DATE 10/10/2019	TOTAL	DEPTH	13791	PERF.14034	-	18711			
10	10137 X	8822	-0-	-1315			-0-	1768 796 9	1	6258	3	Y	724	693	1			107
*11	8083 X	8083	-0-	-0-			-0-	1388 688 9	1	6007	3	Y	625	635	1			97
*12	8711 X	7385	-0-	-1326			-0-	6550 1838 9	3	835	9	Y	759	748	1			108
*01	9393 X	8032	-0-	-1361			-0-	591 1022 9	1	5603	3	Y	537	515	1			130
*02	8484 X	5635	-0-	-2849			-0-	498 945 9	1	4115	3	Y	453	492	1			91
03	8835 X	4839	-0-	-3996			-0-	316 9	1	3578	3	Y	287	298	1			80
LANDGREBE A				WELL #:	6H	RRCID	-> 286218	COMPL.	DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.13936	-	18815			
10	11346 X	7992	-0-	-3354			-0-	1336 815 9	1	5841	3	Y	741	705	1			104
*11	10980 X	9829	-0-	-1151			-0-	1674 842 9	1	7313	3	Y	765	747	1			122
*12	11346 X	7794	-0-	-3552			-0-	6908 1839 9	3	886	9	Y	805	812	1			115
*01	9183 X	9183	-0-	-0-			-0-	681 1308 9	1	6663	3	Y	619	584	1			150
*02	8008 X	7626	-0-	-382			-0-	675 1379 9	1	5643	3	Y	614	641	1			123
03	10168 X	7895	-0-	-2273			-0-	538 9	1	5978	3	Y	489	476	1			136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
WARWAS A				WELL #:		2H	RRCID	-> 286221	COMPL.	DATE 10/11/2019	TOTAL	DEPTH 13778	PERF.13908	- 19325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * AMT CODE	*	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	12121 X	7720	-0-	-4401	-0-		1347 1 746 9		5627 3	Y	678	759 1		114	
*08	11439 X	9452	-0-	-1987	-0-		1730 1 902 9		6820 3	Y	820	733 1		201	
*09	10620 X	8800	-0-	-1820	-0-		1542 1 725 9		6533 3	Y	659	745 1		115	
*10	10974 X	8039	-0-	-2935	-0-		1383 1 652 9		6004 3	Y	593	612 1	1 8	95	
*11	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-		1997 1 1251 9		8271 3	Y	1137	1062 1		170	
*12	9455 X	9247	-0-	-208	-0-		8092 3		1155 9	Y	1050	1076 1		144	
*01	9455 X	9336	-0-	-119	-0-		1855 1 888 9		6593 3	Y	807	824 1		127	
*02	9324 X	8121	-0-	-1203	-0-		1351 1 890 9		5880 3	Y	809	831 1		105	
03	11904 X	9972	-0-	-1932	-0-		1909 1 766 9		7297 3	Y	696	699 1		102	
MUSICK - LP BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 286222	COMPL.	DATE 06/11/2021	TOTAL	DEPTH 13790	PERF.13850	- 22127		
10	11439 X	7967	-0-	-3472	-0-		814 1 906 9		6247 3	Y	824	959 1		188	
*11	12210 X	9544	-0-	-2666	-0-		507 1 953 9		8084 3	Y	866	803 1		251	
*12	12028 X	8691	-0-	-3337	-0-		7692 3		999 9	Y	908	1018 1		141	
*01	12028 X	9960	-0-	-2068	-0-		870 1 820 9		8270 3	Y	745	790 1		96	
*02	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-		711 1 910 9		11816 3	Y	827	801 1		122	
03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-		733 1 829 9		11815 3	Y	754	754 1		122	
MUSICK - LP BUTLER A SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 286223	COMPL.	DATE 06/14/2021	TOTAL	DEPTH 13681	PERF.13816	- 22069		
10	11687 X	9863	-0-	-1824	-0-		907 1 2024 9		6932 3	Y	1840	1911 1		167	
*11	11310 X	11245	-0-	-65	-0-		481 1 3075 9		7689 3	Y	2795	2701 1		261	
*12	11687 X	10709	-0-	-978	-0-		7651 3		3058 9	Y	2780	2885 1		156	
*01	11997 X	10149	-0-	-1848	-0-		612 1 3861 9		5676 3	Y	3510	3618 1		48	
*02	10836 X	6867	-0-	-3969	-0-		184 1 3551 9		3132 3	Y	3228	3223 1		53	
03	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-		589 1 6766 9		9468 3	Y	6151	6151 1		53	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LANDGREBE A				//CONT.// WELL #:	27135 750 085408 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID ->	286234	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.	13870 - 22474	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*07	13206 X	13145	-0-	-61	-0-	809 1136 9	11200	3	Y		1033	1068	1 2 8	84
08	15531 X	14275	-0-	-1256	-0-	827 496 9	12952	3	Y		451	453	1	82
09	14910 X	11878	-0-	-3032	-0-	774 103 9	11001	3	Y		94	92	1	84
*10	13144 X	8668	-0-	-4476	-0-	1024 123 9	7521	3	Y		112	25	1 4 8	167
*11	14580 X	9098	-0-	-5482	-0-	519 359 9	8220	3	Y		326	431	1 2 8	60
*12	14260 X	8524	-0-	-5736	-0-	8227 628 1	297	9	Y		270	250	1 9 8	71
*01	14260 X	6313	-0-	-7947	-0-	199 307 1	5486	3	Y		181	233	1	19
*02	11088 X	5806	-0-	-5282	-0-	233 515 1	5266	3	Y		212	182	1	49
03	9393 X	8856	-0-	-537	-0-	37 9	8304	3	Y		34	26	1	57
LANDGREBE A				WELL #:	4H	RRCID ->	286235	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13910 - 18584
10	5332 X	4786	-0-	-546	-0-	576 64 9	4146	3	Y		58	14	1	79
*11	5550 X	4593	-0-	-957	-0-	260 182 9	4151	3	Y		165	213	1	31
*12	5456 X	4610	-0-	-846	-0-	4454 383 1	156	9	Y		142	134	1	39
*01	5456 X	4263	-0-	-1193	-0-	134 40 1	3746	3	Y		122	148	1	13
*02	4312 X	638	-0-	-3674	-0-	23 9	575	3	Y		21	29	1	5
03	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	344 25 9	5694	3	Y		23	3	1	25
LANDGREBE A				WELL #:	7H	RRCID ->	286236	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL	DEPTH	13762	PERF.	13880 - 22352
10	15128 X	406	-0-	-14722	-0-	26 6 9	374	3	Y		5	1	1	79
*11	16140 X	3020	-0-	-13120	-0-	163 118 9	2739	3	Y		107	166	1	20
*12	15810 X	444	-0-	-15366	-0-	429 580 1	15	9	Y		14	30	1	4
*01	15810 X	10421	-0-	-5389	-0-	318 9	9523	3	Y		289	263	1	30
*02	29475 X	29475	-0-	-0-	-0-	1510 1145 9	26820	3	Y		1041	831	1	240
03	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	1572 112 9	25104	3	Y		102	129	1	213
POKLUDA A - BYERLY A SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	286322	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL	DEPTH	13613	PERF.	13609 - 20193
*10	5084 X	3359	-0-	-1725	-0-	668 550 9	2141	3	Y		500	565	1 47 8	167
*11	4260 X	3798	-0-	-462	-0-	750 490 9	2558	3	Y		445	388	1 21 8	203
*12	4526 X	2761	-0-	-1765	-0-	2150 657 1	611	9	Y		555	579	1 28 8	151
*01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	970 582 1	2695	3	Y		882	760	1	273
*02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	974 803 1	2500	3	Y		885	951	1	207
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	1040 9	3299	3	Y		945	945	1	207

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY			CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY																			
LANDGREBE A																			
WELL #: 3H										RRCID -> 286590									
COMPL. DATE 07/17/2020										TOTAL DEPTH 13793									
PERF.13850										- 22044									
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	
10	12245 X	3221	-0-	-9024	-0-			179	1	2992	3	Y		45	10	1		77	
								50	9										
*11	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-			1204	1	19151	3	Y		741	681	1		137	
								815	9										
*12	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-			16036	3	550	9	Y		500	502	1		135	
*01	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-			1113	1	11051	3	Y		354	452	1		37	
								389	9										
*02	16520 X	7240	-0-	-9280	-0-			347	1	6612	3	Y		255	233	1		59	
								281	9										
03	18290 X	8128	-0-	-10162	-0-			477	1	7617	3	Y		31	32	1		58	
								34	9										
LANDGREBE A										WELL #: 8H									
RRCID -> 286592										COMPL. DATE 10/08/2019									
TOTAL DEPTH 13694										PERF.13889 - 18689									
10	7874 X	4997	-0-	-2877	-0-			935	1	3432	3	Y		573	552	1		82	
								630	9										
*11	7620 X	5241	-0-	-2379	-0-			1001	1	3733	3	Y		461	468	1		75	
								507	9										
*12	7874 X	4008	-0-	-3866	-0-			3449	3	559	9	Y		508	509	1		74	
*01	7285 X	4840	-0-	-2445	-0-			1069	1	3331	3	Y		400	375	1		99	
								440	9										
*02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-			802	1	3675	3	Y		503	500	1		102	
								553	9										
03	5425 X	4685	-0-	-740	-0-			1193	1	3100	3	Y		356	359	1		99	
								392	9										
WARWAS A										WELL #: 3H									
RRCID -> 286593										COMPL. DATE 08/08/2019									
TOTAL DEPTH 13664										PERF.13911 - 19247									
10	8091 X	7604	-0-	-487	-0-			1506	1	5525	3	Y		521	525	1		86	
								573	9										
*11	7830 X	6535	-0-	-1295	-0-			1153	1	4616	3	Y		696	680	1		102	
								766	9										
*12	7502 X	6524	-0-	-978	-0-			5653	3	871	9	Y		792	785	1		109	
*01	8091 X	7751	-0-	-340	-0-			1715	1	5277	3	Y		690	690	1		109	
								759	9										
*02	7308 X	4869	-0-	-2439	-0-			857	1	3453	3	Y		508	551	1		66	
								559	9										
03	7595 X	5761	-0-	-1834	-0-			1312	1	3937	3	Y		465	463	1		68	
								512	9										
WAGNER B										WELL #: 2H									
RRCID -> 287506										COMPL. DATE 12/08/2015									
TOTAL DEPTH 13071										PERF.13468 - 19361									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
WAGNER B										WELL #: 11H									
RRCID -> 287507										COMPL. DATE 12/08/2015									
TOTAL DEPTH 13325										PERF.13431 - 19443									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				159	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				159	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				159	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				159	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				159	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				159	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY WAGNER B				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES				
				WELL #:	8H	RRCID ->	287508	COMPL.	DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	13353	PERF.	13242	-	18598	
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
10	1085 X	1052	-0-	-0-	-33	-0-		90	1	798	3	Y	149	135	0	11	1	6
*11	780 X	761	-0-	-0-	-19	-0-		164	9	559	3	Y	120	111	0	13	1	2
								132	9									
								70	1									
*12	1085 X	1039	-0-	-0-	-46	-0-		842	3	197	9	Y	179	169	0	6	1	6
*01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	1111	3	Y	205	158	0	34	1	19
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		226	9	778	3	Y	167	135	0	45	1	6
								144	1									
								184	9									
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	823	3	Y	139	121	0	19	1	5
								153	9									
WAGNER B																		
				WELL #:	12H	RRCID ->	287509	COMPL.	DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	13080	PERF.	13480	-	19416	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
WAGNER B																		
				WELL #:	9H	RRCID ->	287586	COMPL.	DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.	13258	-	19200	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	4	4	0			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9	32	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								3	1									
								4	9									
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3	24	9	Y	22	21	0			1
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	90	3	Y	21	16	0	4	1	2
*02	28 N	7	-0-	-0-	-21	-0-		23	9	5	3	Y	1	1	0	2	1	-0-
								1	1									
								4	9									
03	93 N	25	-0-	-0-	-68	-0-		1	1	17	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
HARTMAN A																		
				WELL #:	2H	RRCID ->	287626	COMPL.	DATE	11/10/2015	TOTAL	DEPTH	13089	PERF.	13181	-	17580	
10	3100 X	3089	-0-	-0-	-11	-0-		354	1	1931	3	Y	731	705	0	23	1	19
*11	2940 X	2493	-0-	-0-	-447	-0-		804	9	1500	3	Y	619	283	0	327	1	28
								312	1									
								681	9									
*12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-		1555	3	787	9	Y	715	474	0	246	1	23
*01	3131 X	2920	-0-	-0-	-211	-0-		324	1	1883	3	Y	648	67	0	586	1	18
*02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-		713	9	1215	3	Y	601	479	0	114	1	26
								257	1									
								661	9									
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	1537	3	Y	608	296	0	313	1	25
								669	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY HARTMAN A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	9H	RRCID ->	287627	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13238	PERF.	13352	-	17014		
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		
10	5053 X	1636	-0-	-3417	-0-		617 1	383 9	636 3	3	Y	348	342 1				111		
*11	4890 X	1302	-0-	-3588	-0-		537 1	363 9	402 3	3	Y	330	318 1				123		
*12	3751 X	865	-0-	-2886	-0-		551 3	333 1	314 9	9	Y	285	318 1				90		
*01	2976 X	1209	-0-	-1767	-0-		248 9	289 1	628 3	3	Y	225	270 1				45		
*02	1932 X	981	-0-	-951	-0-		281 9	388 1	411 3	3	Y	255	225 1				75		
03	1643 X	1134	-0-	-509	-0-		283 9		463 3	3	Y	257	255 1				77		
HARTMAN A				WELL #:	11H	RRCID ->	287628	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.	13243	-	18993		
10	341 N	280	-0-	-61	-0-		151 1	1 9	128 3	3	Y	1	1 1				-0-		
*11	390 N	165	-0-	-225	-0-		95 1	1 9	69 3	3	Y	1	1 1				-0-		
*12	403 N	133	-0-	-270	-0-		132 3	80 1	1 9	9	Y	1	1 1				-0-		
*01	279 N	229	-0-	-50	-0-		80 1	149 3	Y		Y	-0-					-0-		
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		80 1	113 3	Y		Y	-0-					-0-		
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-		110 1	139 3	Y		Y	-0-					-0-		
HARTMAN A				WELL #:	10H	RRCID ->	287645	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.	13210	-	18603		
10	682 N	342	-0-	-340	-0-		138 1	73 9	131 3	3	Y	66	64 1				21		
*11	600 N	247	-0-	-353	-0-		105 1	59 9	83 3	3	Y	54	55 1				20		
*12	496 N	155	-0-	-341	-0-		103 3	79 1	52 9	9	Y	47	52 1				15		
*01	341 N	332	-0-	-9	-0-		59 9	79 1	194 3	3	Y	54	58 1				11		
*02	140 N	136	-0-	-4	-0-		42 1	36 9	58 3	3	Y	33	34 1				10		
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-		59 1	37 9	75 3	3	Y	34	34 1				10		
HARTMAN A				WELL #:	12H	RRCID ->	287646	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13383	PERF.	13246	-	19642		
10	8711 X	3846	-0-	-4865	-0-		1644 1	854 9	1348 3	3	Y	776	731 1				247		
*11	8430 X	3247	-0-	-5183	-0-		1410 1	837 9	1000 3	3	Y	761	724 1				284		
*12	7843 X	2667	-0-	-5176	-0-		1790 3	1337 1	877 9	9	Y	797	829 1				252		
*01	6169 X	4994	-0-	-1175	-0-		974 9	1191 9	2683 3	3	Y	885	961 1				176		
*02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		1332 1	1191 9	1895 3	3	Y	1083	939 1				320		
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		1732 1	1173 9	2168 3	3	Y	1066	1066 1				320		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES												
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408																				
FISHER C				WELL #: 9H		RRCID -> 287772		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL		DEPTH 13378		PERF.13558 - 17681										
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	
10	510 N	510	-0-		-0-	-0-			210	1	245	3	Y			50		32	1				30	
									55	9														
*11	420 N	117	-0-		-303	-0-			70	1	30	3	Y			15		37	1				8	
									17	9														
12	403 N	-0-	-0-		-403	-0-								Y		-0-							8	
*01	527 N	-0-	-0-		-527	-0-								Y		-0-							8	
*02	56 N	-0-	-0-		-56	-0-								Y		-0-							8	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							8	
HARTMAN A				WELL #: 13H		RRCID -> 287776		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL		DEPTH 13352		PERF.13298 - 18613										
10	2325 X	910	-0-		-1415	-0-			346	1	374	3	Y			173		194	1				55	
									190	9														
11	2250 X	-0-	-0-		-2250	-0-							Y			-0-		55	1				-0-	
*12	2325 X	1722	-0-		-603	-0-			1183	3	539	9	Y			490		335	1				155	
*01	2108 X	1897	-0-		-211	-0-			522	1	1002	3	Y			339		427	1				67	
									373	9														
*02	1514 N	1514	-0-		-0-	-0-			477	1	634	3	Y			366		325	1				108	
									403	9														
03	1798 N	1699	-0-		-99	-0-			599	1	715	3	Y			350		353	1				105	
									385	9														
CASKEY A				WELL #: 7H		RRCID -> 287889		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL		DEPTH 13321		PERF.13727 - 19444										
10	1978 X	1978	-0-		-0-	-0-			233	1	1398	3	Y			315		308	1				42	
									347	9														
*11	2310 X	1990	-0-		-320	-0-			232	1	1391	3	Y			334		332	1				44	
									367	9														
*12	2263 X	1582	-0-		-681	-0-			1231	3	351	9	Y			319		302	1				61	
*01	2263 X	2018	-0-		-245	-0-			233	1	1257	3	Y			480		489	1				52	
									528	9														
*02	1708 N	1425	-0-		-283	-0-			131	1	913	3	Y			346		386	1				12	
									381	9														
03	1643 N	-0-	-0-		-1643	-0-							Y			-0-		12	1				-0-	
CASKEY B - MIGURA B SA 2				WELL #: 2H		RRCID -> 287890		COMPL. DATE 08/25/2020		TOTAL		DEPTH 13622		PERF.13626 - 21451										
10	7564 X	6116	-0-		-1448	-0-			406	1	4808	3	Y			820		775	1				273	
									902	9														
*11	6780 X	6486	-0-		-294	-0-			393	1	4593	3	Y			1364		1356	1				281	
									1500	9														
*12	6510 X	5905	-0-		-605	-0-			4922	3	983	9	Y			894		984	1				191	
*01	6448 X	6231	-0-		-217	-0-			364	1	4892	3	Y			886		927	1				150	
									975	9														
*02	5936 X	5412	-0-		-524	-0-			363	1	4169	3	Y			800		767	1				183	
									880	9														
03	6696 X	5324	-0-		-1372	-0-			340	1	4592	3	Y			356		356	1				183	
									392	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
CASKEY B				WELL #:		2H	RRCID -> 287929	COMPL. DATE 08/21/2020	TOTAL	DEPTH 13481	PERF.13897	- 16251			
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	
*10	24986 X	10727	-0-	-14259	-0-	786	1	9357	3	Y	531	576	1	11	8
						584	9								108
*11	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	693	1	8071	3	Y	295	267	1	3	8
						325	9								133
*12	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	8589	3	593	9	Y	539	478	1	10	8
*01	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	631	1	8501	3	Y	489	572	1		
						538	9								184
*02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	474	1	5649	3	Y	309	177	1		
						340	9								101
03	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	783	1	10593	3	Y	188	188	1		
						207	9								233

CASKEY B - MIGURA B SA 3				WELL #:		3H	RRCID -> 288262	COMPL. DATE 08/21/2020	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.15144	- 21341			
10	9300 X	7405	-0-	-1895	-0-	483	1	5717	3	Y	1095	1134	1		
						1205	9								170
*11	7590 X	7029	-0-	-561	-0-	483	1	5651	3	Y	814	805	1		
						895	9								179
*12	7347 X	7140	-0-	-207	-0-	5971	3	1169	9	Y	1063	1018	1		
*01	7781 X	7053	-0-	-728	-0-	409	1	5493	3	Y	1046	964	1		
						1151	9								224
*02	6692 X	6280	-0-	-412	-0-	426	1	4916	3	Y	853	948	1		
						938	9								306
03	7440 X	6055	-0-	-1385	-0-	362	1	4892	3	Y	728	728	1		
						801	9								211

BYERLY A - CASKEY B SA 1				WELL #:		1H	RRCID -> 288289	COMPL. DATE 06/24/2020	TOTAL	DEPTH 13459	PERF.13841	- 21563			
10	8835 X	6899	-0-	-1936	-0-	758	1	5565	3	Y	524	486	0	44	1
						576	9								65
*11	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	582	1	5698	3	Y	534	461	0	78	1
						587	9								60
*12	5332 X	2334	-0-	-2998	-0-	2130	3	204	9	Y	185	176	0	4	1
*01	7192 X	3708	-0-	-3484	-0-	288	1	3159	3	Y	237	228	0	41	1
						261	9								33
*02	6244 X	5112	-0-	-1132	-0-	426	1	4521	3	Y	150	135	0	37	1
						165	9								11
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	579	1	7506	3	Y	118	115	0	11	1
						130	9								3

MIGURA B - CASKEY B SA 2				WELL #:		2H	RRCID -> 288290	COMPL. DATE 09/14/2020	TOTAL	DEPTH 13403	PERF.13664	- 18996			
10	11160 X	9568	-0-	-1592	-0-	745	1	7909	3	Y	831	787	0	27	1
						914	9								165
*11	10800 X	7697	-0-	-3103	-0-	693	1	6131	3	Y	794	688	0	202	1
						873	9								69
*12	10385 X	5258	-0-	-5127	-0-	4688	3	570	9	Y	518	470	0	43	1
*01	9982 X	5167	-0-	-4815	-0-	557	1	4080	3	Y	482	448	0	43	1
						530	9								65
*02	8652 X	6070	-0-	-2582	-0-	947	1	4523	3	Y	545	485	0	44	1
						600	9								81
03	9579 X	7034	-0-	-2545	-0-	584	1	5849	3	Y	546	517	0	29	1
						601	9								81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
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
*07	3999 X	2356	-0-	-1643	-0-	348 1	1615 3	Y		357	337 0	1 1		40
08	3813 X	1511	-0-	-2302	-0-	393 9					7 8			
09	2520 X	1788	-0-	-732	-0-	141 1	1026 3	Y		313	310 0	14 1		29
10	2511 X	2062	-0-	-449	-0-	344 9								
*11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	264 1	1047 3	Y		434	383 0	26 1		54
*12	2387 X	2193	-0-	-194	-0-	477 9								
*01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	151 1	1595 3	Y		287	275 0	6 1		60
*02	2156 X	1404	-0-	-752	-0-	316 9								
03	2511 X	2168	-0-	-343	-0-	213 1	1895 3	Y		293	240 0	73 1		40
						322 9								
						1744 3	449 9	Y		408	379 0	23 1		46
						220 1	1791 3	Y		431	408 0	24 1		45
						474 9								
						189 1	903 3	Y		284	255 0	23 1		51
						312 9								
						177 1	1691 3	Y		273	258 0	18 1		48
						300 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
10	248 X	14	-0-	-234	-0-	1 1	13 3	Y		-0-				2
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-	2 1			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-				-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y		-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
10	5394 X	5249	-0-	-145	-0-	359 1	4369 3	Y		474	450 0	15 1		75
*11	4920 X	4587	-0-	-333	-0-	521 9								
*12	24366 X	3891	-0-	-20475	-0-	333 1	3740 3	Y		467	394 0	99 1		49
*01	15810 X	4788	-0-	-11022	-0-	514 9								
*02	14280 X	2863	-0-	-11417	-0-	3880 3	11 9	Y		10	32 1			27
03	5239 X	4253	-0-	-986	-0-	527 1	4246 3	Y		14	25 1			16
						15 9								
						446 1	2340 3	Y		70	56 0	15 1		15
						77 9								
						282 1	3528 3	Y		403	383 0	5 1		30
						443 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
10	11470 X	10471	-0-	-999	-0-	1369 1	8328 3	Y		704	648 0	66 1		95
*11	9990 X	9339	-0-	-651	-0-	774 9								
*12	9982 X	2731	-0-	-7251	-0-	968 1	7595 3	Y		705	614 0	111 1		75
*01	10943 X	10	-0-	-10933	-0-	776 9								
*02	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	2540 3	191 9	Y		174	160 0	5 1		84
03	10478 X	9601	-0-	-877	-0-	1 1	6 3	Y		3	3 0	43 1		41
						3 9								
						1080 1	9812 3	Y		240	212 0	56 1		13
						264 9								
						769 1	8751 3	Y		74	72 0	13 1		2
						81 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BXP OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
MIGURA B - CASKEY B SA 8				WELL #:	8H	RRCID ->	288309	COMPL.	DATE	06/25/2020	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.	13782	-	21503
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* EOM BALANCE
10	7285 X	6952	-0-	-333	-0-		911 410 9	5631	3	Y		373	333	0	49	1	73
*11	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-		675 429 9	5322	3	Y		390	316	0	83	1	64
*12	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-		6366 854 1	1096	9	Y		996	952	0	11	1	97
*01	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-		934 523 9	6373	3	Y		849	822	0	66	1	58
*02	6272 X	5996	-0-	-276	-0-		586 555 1	4887	3	Y		533	509	0	55	1	27
03	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-		853 9	6339	3	Y		775	694	0	27	1	81
MIGURA B - CASKEY B SA 7				WELL #:	7H	RRCID ->	288366	COMPL.	DATE	06/30/2020	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.	13808	-	21528
10	6107 X	267	-0-	-5840	-0-		31 42 9	194	3	Y		38	35	0	26	1	46
*11	5910 X	162	-0-	-5748	-0-		14 36 9	112	3	Y		33	33	0	37	1	9
*12	6107 X	4705	-0-	-1402	-0-		3828 894 1	877	9	Y		797	464	0	7	1	335
*01	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-		988 422 9	6588	3	Y		898	748	0	188	1	297
*02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-		553 422 9	5044	3	Y		384	302	0	233	1	146
03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-		516 648 9	5870	3	Y		589	451	0	144	1	140
CASKEY B - MIGURA B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288492	COMPL.	DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.	13732	-	21433
*07	11935 X	5089	-0-	-6846	-0-		367 597 9	4125	3	Y		543	369	1	4	8	249
08	11935 X	7955	-0-	-3980	-0-		509 1069 9	6377	3	Y		972	937	1			284
09	11400 X	7019	-0-	-4381	-0-		448 850 9	5721	3	Y		773	806	1			251
*10	11346 X	9234	-0-	-2112	-0-		624 1228 9	7382	3	Y		1116	1135	1	1	8	231
*11	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-		607 1019 9	7100	3	Y		926	801	1			356
*12	7967 X	7773	-0-	-194	-0-		6677 505 1	1096	9	Y		996	1174	1			178
*01	9703 X	8760	-0-	-943	-0-		1449 501 9	6806	3	Y		1317	1141	1			354
*02	8344 X	7285	-0-	-1059	-0-		990 442 1	5794	3	Y		900	1113	1			141
03	9238 X	7237	-0-	-2001	-0-		816 9	5979	3	Y		742	742	1			141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 27135 750 085408																													
MIGURA B - CASKEY B SA 3										WELL #: 3H RRCID -> 288527										COMPL. DATE 07/01/2020										TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514									
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																			
*07	14353 X	10678	-0-		-3675	-0-		1012	1	8503	3	Y	1057	1003	0	31	1	72																					
								1163	9						6	8																							
08	12183 X	10145	-0-		-2038	-0-		1118	1	8048	3	Y	890	786	0	70	1	106																					
								979	9																														
09	11700 X	10964	-0-		-736	-0-		1222	1	8647	3	Y	995	853	0	114	1	134																					
								1095	9																														
10	12494 X	12494	-0-		-0-	-0-		1537	1	9402	3	Y	1414	1323	0	80	1	145																					
								1555	9																														
*11	10717 X	10717	-0-		-0-	-0-		1033	1	8193	3	Y	1355	1254	0	153	1	93																					
								1491	9																														
*12	10664 X	10285	-0-		-379	-0-		9296	3	989	9	Y	899	862	0	17	1	113																					
*01	12958 X	8340	-0-		-4618	-0-		937	1	6557	3	Y	769	749	0	74	1	59																					
								846	9																														
*02	11284 X	6500	-0-		-4784	-0-		601	1	5697	3	Y	184	165	0	59	1	19																					
								202	9																														
03	12493 X	9011	-0-		-3482	-0-		709	1	8089	3	Y	194	190	0	19	1	4																					
								213	9																														
CASKEY A -CASKEY B SA 1																				WELL #:	1H	RRCID -> 288544	COMPL. DATE 05/05/2020	TOTAL DEPTH 13529	PERF.13376 - 21885														
10	8370 X	5571	-0-		-2799	-0-		362	1	4046	3	Y	1057	989	1			257																					
								1163	9																														
*11	7980 X	5201	-0-		-2779	-0-		373	1	3753	3	Y	977	967	1			267																					
								1075	9																														
*12	5890 X	1476	-0-		-4414	-0-		1133	3	343	9	Y	312	563	1			16																					
*01	5890 X	116	-0-		-5774	-0-		4	1	29	3	Y	75					91																					
								83	9																														
*02	5040 X	1462	-0-		-3578	-0-		477	1	974	3	Y	10	2	1			99																					
								11	9																														
03	5580 X	1236	-0-		-4344	-0-		118	1	910	3	Y	189	189	1			99																					
								208	9																														
E. BUTLER A																				WELL #:	15H	RRCID -> 288545	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 13289	PERF.13715 - 19403														
10	2356 X	1358	-0-		-998	-0-		205	1	869	3	Y	258	236	1			43																					
								284	9																														
*11	2100 X	1521	-0-		-579	-0-		236	1	953	3	Y	302	292	1			53																					
								332	9																														
*12	2170 X	1263	-0-		-907	-0-		973	3	290	9	Y	264	249	1			68																					
*01	1922 X	1007	-0-		-915	-0-		126	1	693	3	Y	171	171	1			68																					
								188	9																														
*02	1826 X	1826	-0-		-0-	-0-		1	1	1365	3	Y	418	374	1			112																					
								460	9																														
03	2744 X	2744	-0-		-0-	-0-		1	1	2179	3	Y	513	473	1			152																					
								564	9																														
MIGURA B - CASKEY B SA 1																				WELL #:	1H	RRCID -> 288559	COMPL. DATE 09/16/2020	TOTAL DEPTH 13573	PERF.13589 - 19324														
*10	15066 X	12478	-0-		-2588	-0-		961	1	10208	3	Y	1190	1123	0	35	1	190																					
								1309	9						7	8																							
*11	14580 X	11098	-0-		-3482	-0-		975	1	8843	3	Y	1164	982	0	247	1	124																					
								1280	9						1	8																							
*12	13206 X	11219	-0-		-1987	-0-		9532	3	1687	9	Y	1534	1415	0	80	1	157																					
															6	8																							
*01	13020 X	11289	-0-		-1731	-0-		1251	1	8573	3	Y	1332	1241	0	92	1	156																					
								1465	9																														
*02	11283 X	11283	-0-		-0-	-0-		1756	1	8177	3	Y	1227	1100	0	96	1	187																					
								1350	9																														
03	12462 X	12403	-0-		-59	-0-		1047	1	10137	3	Y	1108	1049	0	66	1	180																					
								1219	9																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JORDAN A- JORDAN B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 288564		COMPL. DATE 04/23/2021		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13578 - 22406						
M O	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
10	15097 X	9495	-0-	-5602	-0-	675	1	7600	3	Y	1109	1036	0	56	1	56
						1220	9									
*11	14610 X	8758	-0-	-5852	-0-	653	1	7008	3	Y	997	928	0	89	1	36
						1097	9									
*12	15097 X	7541	-0-	-7556	-0-	6642	3	899	9	Y	817	730	0	76	1	46
												1	8			
*01	12090 X	5801	-0-	-6289	-0-	518	1	4942	3	Y	310	256	0	93	1	7
						341	9									
*02	8568 X	5937	-0-	-2631	-0-	82	1	5214	3	Y	583	559	0	21	1	10
						641	9									
03	9486 X	8017	-0-	-1469	-0-	6916	3	1101	9	Y	1001	964	0	5	1	42
JORDAN A				WELL #: 3H	RRCID -> 288568	COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 13491		PERF.13760 - 19225						
*10	6727 X	5664	-0-	-1063	-0-	582	1	4315	3	Y	697	752	1	2	8	96
						767	9									
*11	6960 X	4481	-0-	-2479	-0-	504	1	3299	3	Y	616	629	1			83
						678	9									
*12	6789 X	4810	-0-	-1979	-0-	4083	3	727	9	Y	661	636	1	3	8	105
*01	7285 X	3492	-0-	-3793	-0-	355	1	2664	3	Y	430	473	1			62
						473	9									
*02	6580 X	5085	-0-	-1495	-0-	472	1	3892	3	Y	655	652	1			65
						721	9									
03	5673 X	4966	-0-	-707	-0-	506	1	3814	3	Y	587	596	1			56
						646	9									
JORDAN B				WELL #: 3H	RRCID -> 288569	COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 13706		PERF.13729 - 17940						
10	5983 X	2813	-0-	-3170	-0-	299	1	2193	3	Y	292	313	1			33
						321	9									
*11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	704	1	4466	3	Y	680	620	1			93
						748	9									
*12	5146 X	5094	-0-	-52	-0-	4411	3	683	9	Y	621	631	1			83
*01	4929 X	4681	-0-	-248	-0-	495	1	3681	3	Y	459	485	1			57
						505	9									
*02	5096 X	4379	-0-	-717	-0-	440	1	3502	3	Y	397	377	1			77
						437	9									
03	6107 X	5712	-0-	-395	-0-	595	1	4417	3	Y	636	630	1			83
						700	9									
JORDAN A				WELL #: 4H	RRCID -> 288571	COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13579		PERF.13735 - 19355						
10	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	1333	1	9027	3	Y	1262	1305	1			174
						1388	9									
*11	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	1162	1	7437	3	Y	1280	1281	1			173
						1408	9									
*12	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	7552	3	1241	9	Y	1128	1121	1			180
*01	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	987	1	7248	3	Y	1143	1158	1			165
						1257	9									
*02	7896 X	7363	-0-	-533	-0-	704	1	5638	3	Y	928	1001	1			92
						1021	9									
03	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	1022	1	7541	3	Y	1064	1054	1			102
						1170	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
JORDAN A- JORDAN B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
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
10	15779 X	13372	-0-	-2407	-0-	989	1	11299	3	Y	985	894	0	82
						1084	9							
*11	15270 X	12180	-0-	-3090	-0-	952	1	10194	3	Y	940	801	0	91
						1034	9							
*12	15004 X	11348	-0-	-3656	-0-	9607	3	1741	9	Y	1583	1438	0	87
*01	14446 X	9506	-0-	-4940	-0-	815	1	7961	3	Y	664	577	0	11
						730	9							
*02	13048 X	10738	-0-	-2310	-0-	109	1	8851	3	Y	1616	1569	0	22
						1778	9							
03	13361 X	12709	-0-	-652	-0-	10555	3	2154	9	Y	1958	1890	0	79
A. BANDUCH C														
WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JORDAN B														
WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
10	9145 X	7295	-0-	-1850	-0-	822	1	5677	3	Y	724	706	1	81
						796	9							
*11	8850 X	6234	-0-	-2616	-0-	697	1	4780	3	Y	688	675	1	94
						757	9							
*12	7347 X	6710	-0-	-637	-0-	5859	3	851	9	Y	774	764	1	104
*01	7657 X	6496	-0-	-1161	-0-	697	1	5129	3	Y	609	638	1	75
						670	9							
*02	6580 X	6136	-0-	-444	-0-	617	1	4941	3	Y	525	498	1	102
						578	9							
03	7285 X	7217	-0-	-68	-0-	758	1	5614	3	Y	768	770	1	100
						845	9							
JORDAN B														
WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
10	7719 X	4123	-0-	-3596	-0-	467	1	3245	3	Y	374	385	1	42
						411	9							
*11	7140 X	3647	-0-	-3493	-0-	434	1	2808	3	Y	368	360	1	50
						405	9							
*12	6107 X	2382	-0-	-3725	-0-	2110	3	272	9	Y	247	264	1	33
*01	6014 X	5519	-0-	-495	-0-	400	1	4518	3	Y	546	511	1	68
						601	9							
*02	4928 X	2479	-0-	-2449	-0-	251	1	2010	3	Y	198	227	1	39
						218	9							
03	4123 X	2999	-0-	-1124	-0-	311	1	2367	3	Y	292	293	1	38
						321	9							
MIGURA B														
WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
*10	5487 X	3546	-0-	-1941	-0-	442	1	2701	3	Y	366	332	0	49
						403	9							
*11	5010 X	2951	-0-	-2059	-0-	283	1	2281	3	Y	352	315	0	34
						387	9							
*12	5177 X	2254	-0-	-2923	-0-	1936	3	318	9	Y	289	271	0	41
*01	5022 X	2064	-0-	-2958	-0-	213	1	1607	3	Y	222	217	0	21
						244	9							
*02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	249	1	2366	3	Y	2567	2022	0	544
						2824	9							
03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	331	1	3868	3	Y	2619	2095	0	530
						2881	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
MIGURA B - LANIK A SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 288712		COMPL. DATE 12/16/2020				TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14384 X	13589	-0-	-795	-0-	1036 1	11021 3	Y	1393	1325 0	38 1	211			
						1532 9									
*11	13920 X	11965	-0-	-1955	-0-	1059 1	9413 3	Y	1357	1158 0	272 1	138			
						1493 9									
*12	13888 X	11253	-0-	-2635	-0-	9595 3	1658 9	Y	1507	1395 0	86 1	164			
*01	14167 X	11591	-0-	-2576	-0-	1310 1	8866 3	Y	1286	1193 0	95 1	162			
						1415 9									
*02	12264 X	11891	-0-	-373	-0-	1860 1	8670 3	Y	1237	1108 0	100 1	191			
						1361 9									
03	13578 X	12708	-0-	-870	-0-	1066 1	10345 3	Y	1179	1117 0	67 1	186			
						1297 9									

JORDAN A				WELL #: 7H		RRCID -> 288722		COMPL. DATE 10/22/2020				TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129			
10	4092 X	127	-0-	-3965	-0-	14 1	96 3	Y	15	14 1		2			
						17 9									
*11	3510 X	38	-0-	-3472	-0-	4 1	27 3	Y	6	7 1		1			
						7 9									
*12	2604 X	72	-0-	-2532	-0-	60 3	12 9	Y	11	10 1		2			
*01	124 X	35	-0-	-89	-0-	3 1	26 3	Y	5	6 1		1			
						6 9									
*02	112 X	33	-0-	-79	-0-	3 1	26 3	Y	4	5 1		-0-			
						4 9									
03	124 X	4	-0-	-120	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			

JORDAN B				WELL #: 7H		RRCID -> 288725		COMPL. DATE 01/26/2021				TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981			
10	4681 X	3297	-0-	-1384	-0-	368 1	2574 3	Y	323	327 1		36			
						355 9									
*11	3810 X	2862	-0-	-948	-0-	337 1	2181 3	Y	313	306 1		43			
						344 9									
*12	3379 X	690	-0-	-2689	-0-	609 3	81 9	Y	74	107 1		10			
*01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	442 1	3351 3	Y	393	354 1		49			
						432 9									
*02	3080 X	3043	-0-	-37	-0-	303 1	2457 3	Y	257	256 1		50			
						283 9									
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	363 1	2693 3	Y	362	365 1		47			
						398 9									

JORDAN A- JORDAN B SA 2				WELL #: 2H		RRCID -> 288766		COMPL. DATE 04/22/2021				TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272			
10	12958 X	12258	-0-	-700	-0-	866 1	9753 3	Y	1490	1392 0	93 1	84			
						1639 9									
*11	12090 X	11342	-0-	-748	-0-	840 1	9014 3	Y	1353	1247 0	124 1	66			
						1488 9									
*12	12865 X	9703	-0-	-3162	-0-	8518 3	1185 9	Y	1077	968 0	117 1	58			
*01	12741 X	8092	-0-	-4649	-0-	722 1	6820 3	Y	500	427 0	122 1	9			
						550 9									
*02	11060 X	9249	-0-	-1811	-0-	109 1	8086 3	Y	958	920 0	32 1	15			
						1054 9									
03	12245 X	11187	-0-	-1058	-0-	9608 3	1579 9	Y	1435	1387 0	8 1	55			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BFX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
JORDAN A- JORDAN B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288767	COMPL.	DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	13836	PERF.	13476	-	22262	
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
10	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-			1001 2580	1 9	11303	3	Y	2345	2203 0	143 1		140	
*11	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-			967 2351	1 9	10402	3	Y	2137	1974 0	180 1		123	
*12	16368 X	12342	-0-	-4026	-0-			9923 817	3 1	2419	9	Y	2199	2016 0	182 1		124	
*01	15717 X	12468	-0-	-3249	-0-			3834 109	9 1	7817	3	Y	3485	910 0	1983 1		716	
*02	14196 X	9007	-0-	-5189	-0-			707 10113	9 3	8191	3	Y	643	492 0	556 1		311	
03	14880 X	10114	-0-	-4766	-0-					1 9	Y	1	157 1				155	
JORDAN A- JORDAN B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288786	COMPL.	DATE	04/21/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.	13548	-	22335	
10	9672 X	8181	-0-	-1491	-0-			538 1560	1 9	6083	3	Y	1418	1335 0	68 1		79	
*11	9240 X	7552	-0-	-1688	-0-			521 1412	1 9	5619	3	Y	1284	1196 0	101 1		66	
*12	7657 X	6456	-0-	-1201	-0-			5366 394	3 1	1090	9	Y	991	904 0	98 1		55	
*01	8432 X	4615	-0-	-3817	-0-			356 30	9 1	3865	3	Y	324	273 0	98 1		8	
*02	7392 X	4506	-0-	-2886	-0-			946 4539	9 3	3530	3	Y	860	839 0	17 1		12	
03	8184 X	5687	-0-	-2497	-0-					1148	9	Y	1044	1009 0	6 1		41	
JORDAN A				WELL #:	6H	RRCID ->	288820	COMPL.	DATE	10/21/2020	TOTAL	DEPTH	13442	PERF.	13873	-	19378	
10	3100 N	3261	-0-	161	161			354 415	1 9	2492	3	Y	377	400 1			52	
*11	2997 N	2836	-0-	-161	-0-			318 441	1 9	2077	3	Y	401	399 1			54	
*12	3100 N	3213	-0-	113	113			2744 407	3 1	469	9	Y	426	412 1			68	
*01	4198 X	4085	-0-	-113	-0-			578 309	9 1	3100	3	Y	525	517 1			76	
*02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-			466 413	9 1	2485	3	Y	424	458 1			42	
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-			485	9	3038	3	Y	441	441 1			42	
JORDAN A- JORDAN B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288826	COMPL.	DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
LP-BUTLER A				WELL #:	11H	RRCID ->	288868	COMPL.	DATE	01/09/2021	TOTAL	DEPTH	13508	PERF.	13720	-	19197	
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-			597 667	1 9	3886	3	Y	606	618 1			85	
*11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-			720 701	1 9	3891	3	Y	637	671 1			51	
*12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-			5333 690	3 1	974	9	Y	885	896 1			40	
*01	5394 X	5081	-0-	-313	-0-			705 368	9 1	3686	3	Y	641	618 1			63	
*02	4648 X	3729	-0-	-919	-0-			453 798	9 1	2908	3	Y	412	437 1			38	
03	6572 X	6242	-0-	-330	-0-			802	9	4642	3	Y	729	710 1			57	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP-BUTLER A														
WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
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
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	580	1	3791	3	Y	203	200	1	89
						223	9							
*11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	578	1	3204	3	Y	207	17	1	279
						228	9							
*12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3132	3	217	9	Y	197	203	1	273
*01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	506	1	2711	3	Y	236	397	1	112
						260	9							
*02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	355	1	2394	3	Y	281	200	1	193
						309	9							
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	601	1	3511	3	Y	-0-			193
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
10	7967 X	5656	-0-	-2311	-0-	659	1	4287	3	Y	645	656	1	90
						710	9							
*11	7710 X	5147	-0-	-2563	-0-	695	1	3796	3	Y	596	639	1	47
						656	9							
*12	6200 X	4127	-0-	-2073	-0-	3515	3	612	9	Y	556	578	1	25
*01	5921 X	4599	-0-	-1322	-0-	629	1	3350	3	Y	564	534	1	55
						620	9							
*02	5096 X	4062	-0-	-1034	-0-	430	1	3142	3	Y	445	459	1	41
						490	9							
03	5642 X	4900	-0-	-742	-0-	630	1	3668	3	Y	547	545	1	43
						602	9							
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
10	8990 X	4003	-0-	-4987	-0-	466	1	3027	3	Y	464	479	1	65
						510	9							
*11	5040 X	4320	-0-	-720	-0-	586	1	3172	3	Y	511	535	1	41
						562	9							
*12	4123 X	3711	-0-	-412	-0-	3150	3	561	9	Y	510	528	1	23
*01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	666	1	3551	3	Y	611	574	1	60
						672	9							
*02	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	766	1	5282	3	Y	783	770	1	73
						861	9							
03	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1299	1	7561	3	Y	1154	1137	1	90
						1269	9							
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
10	9207 X	7455	-0-	-1752	-0-	865	1	5636	3	Y	867	905	1	121
						954	9							
*11	8910 X	6909	-0-	-2001	-0-	932	1	5078	3	Y	817	873	1	65
						899	9							
*12	9207 X	5634	-0-	-3573	-0-	4779	3	855	9	Y	777	807	1	35
*01	8215 X	5899	-0-	-2316	-0-	801	1	4287	3	Y	737	700	1	72
						811	9							
*02	7168 X	5305	-0-	-1863	-0-	541	1	4122	3	Y	584	602	1	54
						642	9							
03	7440 X	4337	-0-	-3103	-0-	543	1	3255	3	Y	490	506	1	38
						539	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP-BUTLER A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID	-> 288990	COMPL.	DATE 12/31/2020	TOTAL	DEPTH	13551	PERF.13730	- 19204			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	6417	X	4342	-0-	-2075	-0-	509 508	1 9	3325	3	Y	462	489	1	3	8	64
*11	6210	X	2946	-0-	-3264	-0-	373 348	1 9	2225	3	Y	316	355	1			25
*12	5673	X	2032	-0-	-3641	-0-	1760	3	272	9	Y	247	258	1	3	8	11
*01	5115	X	3609	-0-	-1506	-0-	479 447	1 9	2683	3	Y	406	377	1			40
*02	4620	X	3608	-0-	-1012	-0-	358 394	1 9	2856	3	Y	358	365	1			33
03	4340	X	2864	-0-	-1476	-0-	352 315	1 9	2197	3	Y	286	297	1			22
LP-BUTLER A				WELL #:	7H	RRCID	-> 289053	COMPL.	DATE 01/13/2021	TOTAL	DEPTH	13798	PERF.13528	- 18656			
10	14229	X	11076	-0-	-3153	-0-	1268 1332	1 9	8476	3	Y	1211	1311	1			169
*11	15660	X	7089	-0-	-8571	-0-	879 870	1 9	5340	3	Y	791	897	1			63
*12	15345	X	6427	-0-	-8918	-0-	5534	3	893	9	Y	812	838	1			37
*01	15345	X	2964	-0-	-12381	-0-	407 388	1 9	2169	3	Y	353	355	1			35
*02	11928	X	3117	-0-	-8811	-0-	284 345	1 9	2488	3	Y	314	320	1			29
03	11067	X	2006	-0-	-9061	-0-	257 238	1 9	1511	3	Y	216	228	1			17
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 289055	COMPL.	DATE 12/30/2020	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13834	- 19212			
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	762 833	1 9	4994	3	Y	757	755	1			256
*11	6180	X	5100	-0-	-1080	-0-	708 443	1 9	3949	3	Y	403	378	1			281
*12	6634	X	3808	-0-	-2826	-0-	3452	3	356	9	Y	324	400	1			205
*01	6634	X	6084	-0-	-550	-0-	817 897	1 9	4370	3	Y	815	786	1			234
*02	5992	X	5950	-0-	-42	-0-	626 542	1 9	4782	3	Y	493	594	1			133
03	6603	X	5892	-0-	-711	-0-	772 618	1 9	4502	3	Y	562	562	1			133
CROW A				WELL #:	11H	RRCID	-> 289193	COMPL.	DATE 07/06/2021	TOTAL	DEPTH	13394	PERF.13402	- 17697			
10	5084	X	2410	-0-	-2674	-0-	449 395	1 9	1566	3	Y	359	374	1			73
*11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	857 936	1 9	5539	3	Y	851	739	1			185
*12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	4550	3	1041	9	Y	946	1079	1			52
*01	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	455 713	1 9	3562	3	Y	648	617	1			83
*02	5796	X	3472	-0-	-2324	-0-	2852	3	620	9	Y	564	537	1			110
03	6417	X	2784	-0-	-3633	-0-	2356	3	428	9	Y	389	408	1			91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CROW A														
WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	5177 X	1651	-0-	-3526	-0-	307	1	1077	3	Y	243	276	1	49
*11	5070 X	2416	-0-	-2654	-0-	267	9	1804	3	Y	296	281	1	64
*12	5177 X	3791	-0-	-1386	-0-	326	9	701	9	Y	637	666	1	35
*01	4960 X	4468	-0-	-492	-0-	3090	3	3356	3	Y	606	563	1	78
*02	3976 X	3235	-0-	-741	-0-	445	1	573	9	Y	521	497	1	102
03	3968 X	2570	-0-	-1398	-0-	667	9	2662	3	Y	355	374	1	83
						2179	3	391	9	Y				
CROW A														
WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
10	4061 X	1833	-0-	-2228	-0-	341	1	1199	3	Y	266	283	1	54
*11	3960 X	1437	-0-	-2523	-0-	293	9	1090	3	Y	165	183	1	36
*12	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	165	1	684	9	Y	622	624	1	34
*01	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	182	9	5324	3	Y	1512	1349	1	197
*02	3388 X	2760	-0-	-628	-0-	3066	3	477	9	Y	434	546	1	85
03	3906 X	3354	-0-	-552	-0-	418	1	526	9	Y	478	451	1	112
						1663	9							
						2283	3							
						2828	3							
CROW A														
WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
*10	7037 X	1198	-0-	-5839	-0-	212	1	781	3	Y	186	259	1	37
*11	6750 X	3123	-0-	-3627	-0-	205	9	2349	3	Y	364	317	1	78
*12	6975 X	4137	-0-	-2838	-0-	374	1	754	9	Y	685	714	1	37
*01	6820 X	4506	-0-	-2314	-0-	400	9	3390	3	Y	602	562	1	77
*02	6160 X	3380	-0-	-2780	-0-	3383	3	581	9	Y	528	502	1	103
03	4309 X	3887	-0-	-422	-0-	454	1	575	9	Y	523	504	1	122
						662	9							
						2799	3							
						3312	3							
CROW A														
WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
10	5270 X	2400	-0-	-2870	-0-	891	1	1142	3	Y	334	328	1	68
*11	6450 X	1790	-0-	-4660	-0-	367	9	1297	3	Y	199	224	1	43
*12	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	274	1	1312	9	Y	1193	1170	1	66
*01	6665 X	6564	-0-	-101	-0-	219	9	4904	3	Y	861	816	1	111
*02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	6016	3	669	9	Y	608	600	1	119
03	6665 X	3416	-0-	-3249	-0-	713	1	529	9	Y	481	488	1	112
						947	9							
						3250	3							
						2887	3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CROW A														
WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	8184	X	4915	-0-	-3269	-0-			409	1	3961	3	Y	71
									545	9				
08	5177	X	1863	-0-	-3314	-0-			178	1	1462	3	Y	30
									223	9				
09	4620	X	4400	-0-	-220	-0-			470	1	3431	3	Y	51
									499	9				
10	4898	X	4470	-0-	-428	-0-			438	1	3479	3	Y	58
									553	9				
*11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-			757	1	5613	3	Y	90
									1090	9				
*12	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-			9738	3	2180	9	Y	159
*01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-			578	1	8256	3	Y	117
									1671	9				
*02	4676	X	2992	-0-	-1684	-0-			2581	3	411	9	Y	43
03	5177	X	4708	-0-	-469	-0-			4017	3	691	9	Y	53
CROW A														
WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
10	3255	X	1635	-0-	-1620	-0-			150	1	1259	3	Y	24
									226	9				
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-							Y	-0-
*12	5549	X	9	-0-	-5540	-0-			7	3	2	9	Y	-0-
01	5549	X	3	-0-	-5546	-0-			2	3	1	9	Y	-0-
*02	1736	X	12	-0-	-1724	-0-			10	3	2	9	Y	-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-							Y	-0-
CROW A														
WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
10	5952	X	4264	-0-	-1688	-0-			422	1	3209	3	Y	67
									633	9				
*11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-			606	1	4390	3	Y	87
									1043	9				
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-			6201	3	1703	9	Y	125
*01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-			438	1	6413	3	Y	112
									1581	9				
*02	5320	X	4528	-0-	-792	-0-			3810	3	718	9	Y	75
03	5952	X	5150	-0-	-802	-0-			4250	3	900	9	Y	69
CROW A														
WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589														
10	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-			1526	1	11964	3	Y	242
									2286	9				
*11	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-			1259	1	8430	3	Y	164
									1967	9				
*12	9083	X	7331	-0-	-1752	-0-			5802	3	1529	9	Y	112
*01	9083	X	8491	-0-	-592	-0-			399	1	6504	3	Y	112
									1588	9				
*02	8204	X	7572	-0-	-632	-0-			6404	3	1168	9	Y	122
03	9083	X	7337	-0-	-1746	-0-			6087	3	1250	9	Y	96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT./// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT./// 085408											
CROW A				WELL #: 20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL		DEPTH 13374		PERF.13417 - 18361	
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
10	7285 X	286	-0-	-6999	-0-	17 35	1 9	234	3	Y	32	59	1		4
*11	7050 X	12	-0-	-7038	-0-	1 1	1 9	10	3	Y	1	5	1		-0-
*12	7285 X	6231	-0-	-1054	-0-	4885	3	1346	9	Y	1224	1125	1		99
*01	7285 X	6704	-0-	-581	-0-	339 1	1 9	5088	3	Y	1161	1170	1		90
*02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	1277 9	3	722	9	Y	656	671	1		75
03	6479 X	5578	-0-	-901	-0-	3891 4598	3 3	980	9	Y	891	890	1		76
LP-BUTLER A				WELL #: 3H		RRCID -> 289253		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL		DEPTH 13643		PERF.13703 - 19551	
*07	14601 X	9354	-0-	-5247	-0-	900 1038	1 9	7416	3	Y	944	1012	1	4 8	109
08	13516 X	8391	-0-	-5125	-0-	801 1071	1 9	6519	3	Y	974	961	1		122
09	13080 X	6739	-0-	-6341	-0-	754 979	1 9	5006	3	Y	890	858	1		154
*10	13330 X	7669	-0-	-5661	-0-	885 944	1 9	5840	3	Y	858	886	1	7 8	119
*11	10350 X	6835	-0-	-3515	-0-	927 856	1 9	5052	3	Y	778	833	1	2 8	62
*12	9362 X	5841	-0-	-3521	-0-	4981 925	3 1	860	9	Y	782	797	1	12 8	35
*01	8401 X	6731	-0-	-1670	-0-	895 604	9 1	4911	3	Y	814	769	1		80
*02	6916 X	5888	-0-	-1028	-0-	684 874	9 1	4600	3	Y	622	644	1		58
03	7657 X	6776	-0-	-881	-0-	815 815	9 9	5087	3	Y	741	741	1		58
CROW A				WELL #: 18H		RRCID -> 289344		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL		DEPTH 13456		PERF.13321 - 19400	
10	8370 X	7037	-0-	-1333	-0-	669 1056	1 9	5312	3	Y	960	943	1		112
*11	8100 X	4798	-0-	-3302	-0-	457 833	1 9	3508	3	Y	757	800	1		69
*12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	6965 412	3 1	1920	9	Y	1745	1673	1		141
*01	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	1466 3025	9 3	5910	3	Y	1333	1370	1		104
*02	6748 X	3608	-0-	-3140	-0-	4772 583	3 9	1019	9	Y	530	573	1		61
03	8370 X	5791	-0-	-2579	-0-						926	908	1		79
CROW A				WELL #: 4H		RRCID -> 289345		COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL		DEPTH 13472		PERF.13389 - 17308	
*07	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	11 29	1 9	7041	3	Y	26	4	1	4 8	311
08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	71 1588	1 9	8229	3	Y	1444	1490	1		265
09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	85 1408	1 9	6907	3	Y	1280	1202	1		343
*10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	41 349	1 9	2190	3	Y	317	380	1	3 8	277
*11	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	49 958	1 9	6345	3	Y	871	884	1	5 8	259
*12	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	12261 48	3 1	2651	9	Y	2410	2534	1	35 8	100
*01	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	2958 61	9 1	12866	3	Y	2689	2574	1		215
*02	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	1167 60	9 1	5728	3	Y	1061	1065	1		211
03	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	1218 1218	9 9	6031	3	Y	1107	1131	1		187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
CROW A				WELL #: 6H		RRCID -> 289348		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842			
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
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	48 1	2281 3	Y	327	364 1		288
							360 9						
*11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	30 1	3697 3	Y	514	648 1		154
							565 9						
*12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	5852 3	1263 9	Y	1148	1254 1		48
*01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	17 1	5609 3	Y	1146	1102 1		92
							1261 9						
*02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	37 1	4132 3	Y	756	697 1		151
							832 9						
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	56 1	5774 3	Y	1079	1047 1		183
							1187 9						

CROW A				WELL #: 8H		RRCID -> 289349		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317			
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	38 1	1827 3	Y	255	231 1		224
							281 9						
*11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	59 1	8169 3	Y	1123	1011 1		336
							1235 9						
*12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	5803 3	1228 9	Y	1116	1403 1	2 8	47
*01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	17 1	5103 3	Y	1045	1008 1		84
							1150 9						
*02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	31 1	3539 3	Y	590	557 1		117
							649 9						
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	30 1	3555 3	Y	644	652 1		109
							708 9						

CROW A				WELL #: 5H		RRCID -> 289364		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROW A				WELL #: 7H		RRCID -> 289365		COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROW A				WELL #: 9H		RRCID -> 289367		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																			
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 085408																																							
P. FRISBIE A										WELL #: 5H										RRCID -> 291515										COMPL. DATE 07/14/2022										TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE										
10	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
*02	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
P. FRISBIE A										WELL #: 2H										RRCID -> 291516										COMPL. DATE 07/19/2022										TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843									
*10	42780	X	20287	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-	-22493	-0-							
*11	41400	X	16471	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-	-24929	-0-							
*12	33759	X	7850	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-	-25909	-0-							
*01	26257	X	6386	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-	-19871	-0-							
*02	19936	X	9513	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-	-10423	-0-							
03	20274	X	13306	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-	-6968	-0-							
P. FRISBIE A										WELL #: 3H										RRCID -> 291517										COMPL. DATE 07/16/2022										TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011									
*10	35588	X	10543	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-	-25045	-0-							
*11	27630	X	9101	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-	-18529	-0-							
*12	16833	X	10302	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-	-6531	-0-							
*01	13454	X	10254	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-	-3200	-0-							
*02	10416	X	7571	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-	-2845	-0-							
03	10726	X	7528	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-							
P. FRISBIE A										WELL #: 4H										RRCID -> 291518										COMPL. DATE 07/15/2022										TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288									
10	14880	X	6312	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-	-8568	-0-							
*11	14400	X	10692	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-	-3708	-0-							
*12	14719	X	14719	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*01	15073	X	15073	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*02	9632	X	8797	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-	-835	-0-							
03	15345	X	11119	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-	-4226	-0-							

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 325

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY P. FRISBIE A-B SA 2				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	2H	RRCID	-> 291561	COMPL.	DATE 03/11/2022	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.13524	- 19673						
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	
*10	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-			2732 2690 9	1 8022	3	Y		2445	2644	1	5	8	262	
*11	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-			2323 2003 9	1 5427	3	Y		1821	1969	1			114	
*12	17980 X	9517	-0-	-8463	-0-			6614 1130 1	3 2903	9	Y		2639	2500	1			253	
*01	16740 X	9734	-0-	-7006	-0-			3513 776 1	1 5091	3	Y		3194	2985	1			462	
*02	15120 X	7246	-0-	-7874	-0-			2874 1278 1	9 5809	3	Y		2613	2818	1			257	
03	13423 X	10993	-0-	-2430	-0-			3906 9	1	5809	3	Y		3551	3531	1		277	
P. FRISBIE A-B SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 291567	COMPL.	DATE 03/12/2022	TOTAL	DEPTH 13271	PERF.13397	- 18723						
*10	14043 X	9590	-0-	-4453	-0-			2000 1603 9	1 5987	3	Y		1457	1539	1	1	8	156	
*11	13590 X	7470	-0-	-6120	-0-			1741 1651 9	1 4078	3	Y		1501	1563	1			94	
*12	11532 X	8570	-0-	-2962	-0-			6202 1281 1	3 2368	9	Y		2153	2041	1			206	
*01	10664 X	7723	-0-	-2941	-0-			924 818 1	9 5518	3	Y		840	930	1			116	
*02	9632 X	5075	-0-	-4557	-0-			165 1268 1	9 4092	3	Y		150	254	1			12	
03	9579 X	7096	-0-	-2483	-0-			31 9	1	5797	3	Y		28	38	1		2	
DZIUK A				WELL #:	12H	RRCID	-> 291913	COMPL.	DATE 08/17/2022	TOTAL	DEPTH 13206	PERF.13303	- 17675						
10	5859 X	4183	-0-	-1676	-0-			715 617 9	1 2851	3	Y		561	512	0	32	1	82	
*11	5670 X	4635	-0-	-1035	-0-			594 670 9	1 3371	3	Y		609	200	0	461	1	30	
*12	4774 X	3443	-0-	-1331	-0-			2636 371 1	3 807	9	Y		734	658	0	73	1	33	
*01	4557 X	2872	-0-	-1685	-0-			726 381 1	9 1775	3	Y		660	487	0	114	1	92	
*02	3948 X	2978	-0-	-970	-0-			354 537 1	9 2243	3	Y		322	270	0	116	1	28	
03	4774 X	3791	-0-	-983	-0-			530 9	1	2724	3	Y		482	463	0	13	1	34
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7				WELL #:	7H	RRCID	-> 291916	COMPL.	DATE 08/20/2022	TOTAL	DEPTH 13287	PERF.13453	- 19638						
10	8711 X	7585	-0-	-1126	-0-			1286 1433 9	1 4866	3	Y		1303	1203	0	53	1	155	
*11	8430 X	8030	-0-	-400	-0-			1060 1604 9	1 5366	3	Y		1458	471	0	1068	1	74	
*12	8246 X	6424	-0-	-1822	-0-			4939 684 1	3 1485	9	Y		1350	1210	0	153	1	61	
*01	8091 X	5294	-0-	-2797	-0-			1381 728 1	9 3229	3	Y		1255	922	0	216	1	178	
*02	6860 X	5732	-0-	-1128	-0-			884 1038 1	9 4120	3	Y		804	678	0	234	1	70	
03	8308 X	7292	-0-	-1016	-0-			1141 9	1	5113	3	Y		1037	998	0	32	1	77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175														
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
10	7874 X	6284	-0-	-1590	-0-	1046	1	3942	3	Y	1178	1088	0	144
						1296	9							
*11	7620 X	6218	-0-	-1402	-0-	778	1	4033	3	Y	1279	426	0	64
						1407	9							
*12	7874 X	5404	-0-	-2470	-0-	3993	3	1411	9	Y	1283	1149	0	60
*01	7657 X	5538	-0-	-2119	-0-	606	1	3087	3	Y	1677	1228	0	243
						1845	9							
*02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	859	1	4840	3	Y	1519	1287	0	134
						1671	9							
03	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	1287	1	6350	3	Y	1374	1323	0	124
						1511	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633														
10	3875 X	3570	-0-	-305	-0-	559	1	2274	3	Y	670	617	0	95
						737	9							
*11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	518	1	2863	3	Y	865	242	0	47
						952	9							
*12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	4763	3	939	9	Y	854	756	0	39
*01	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	2062	1	10123	3	Y	629	424	0	86
						692	9							
*02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	541	1	3189	3	Y	611	500	0	63
						672	9							
03	4557 X	3129	-0-	-1428	-0-	422	1	2137	3	Y	518	498	0	54
						570	9							
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749														
*07	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1696	1	8809	3	Y	1501	1487	0	96
						1651	9							
08	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	1415	1	7539	3	Y	1353	1196	0	112
						1488	9							
09	8130 X	5919	-0-	-2211	-0-	1116	1	3196	3	Y	1461	1305	0	126
						1607	9							
10	8401 X	6958	-0-	-1443	-0-	1105	1	4140	3	Y	1557	1440	0	185
						1713	9							
*11	8130 X	7081	-0-	-1049	-0-	898	1	4554	3	Y	1481	564	0	68
						1629	9							
*12	8401 X	6483	-0-	-1918	-0-	4955	3	1528	9	Y	1389	1245	0	63
*01	8401 X	4914	-0-	-3487	-0-	610	1	2866	3	Y	1307	959	0	187
						1438	9							
*02	6272 X	5171	-0-	-1101	-0-	624	1	3576	3	Y	883	740	0	81
						971	9							
03	7316 X	7014	-0-	-302	-0-	972	1	4782	3	Y	1145	1102	0	87
						1260	9							

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 327

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
BXP OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 292379	COMPL.	DATE 08/25/2022	TOTAL	DEPTH	13253	PERF.	13623	- 19072					
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	
*07	13857	X	11047	-0-	-2810	-0-	1288	1	1465	9	8294	3	Y	1332	1243	7	0	45	1	109
08	14167	X	11278	-0-	-2889	-0-	1513	1	1351	9	8414	3	Y	1228	1061	0	168	1	108	
09	13710	X	10796	-0-	-2914	-0-	1525	1	1584	9	7687	3	Y	1440	1368	0	27	1	153	
*10	13547	X	1943	-0-	-11604	-0-	287	1	303	9	1353	3	Y	275	263	6	0	87	1	72
*11	11460	X	10900	-0-	-560	-0-	1428	1	471	9	9001	3	Y	428	319	0	66	1	99	
*12	11284	X	10150	-0-	-1134	-0-	8677	3	16	8	1473	9	Y	1339	1021	16	0	303	1	98
*01	11284	X	10406	-0-	-878	-0-	1590	1	1266	9	7550	3	Y	1151	931	0	251	1	67	
*02	10080	X	8486	-0-	-1594	-0-	1156	1	1002	9	6328	3	Y	911	809	0	72	1	97	
03	11253	X	9114	-0-	-2139	-0-	878	1	1273	9	6963	3	Y	1157	1058	0	92	1	104	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 292380	COMPL.	DATE 08/27/2022	TOTAL	DEPTH	13172	PERF.	13592	- 18759					
10	5332	X	776	-0-	-4556	-0-	109	1	151	9	516	3	Y	137	134	0	46	1	39	
*11	4890	X	3970	-0-	-920	-0-	489	1	221	9	3260	3	Y	201	162	0	24	1	54	
*12	5053	X	3605	-0-	-1448	-0-	2887	3	546	1	718	9	Y	653	509	0	148	1	50	
*01	5053	X	3854	-0-	-1199	-0-	546	1	589	9	2719	3	Y	535	440	0	115	1	30	
*02	4564	X	3357	-0-	-1207	-0-	421	1	585	9	2351	3	Y	532	478	0	30	1	54	
03	4092	X	3381	-0-	-711	-0-	250	1	559	9	2572	3	Y	508	464	0	52	1	46	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4				WELL #:	4H	RRCID	-> 292382	COMPL.	DATE 08/31/2022	TOTAL	DEPTH	13303	PERF.	13604	- 19634					
10	9517	X	4587	-0-	-4930	-0-	723	1	778	9	3086	3	Y	707	693	0	81	1	60	
*11	9210	X	6257	-0-	-2953	-0-	901	1	982	9	4374	3	Y	893	840	0	32	1	81	
*12	8370	X	5965	-0-	-2405	-0-	4874	3	790	1	1091	9	Y	992	750	0	239	1	84	
*01	7936	X	6647	-0-	-1289	-0-	790	1	1268	9	4589	3	Y	1153	953	0	217	1	67	
*02	5544	X	4932	-0-	-612	-0-	587	1	917	9	3428	3	Y	834	749	0	57	1	95	
03	6479	X	6086	-0-	-393	-0-	461	1	1167	9	4458	3	Y	1061	967	0	90	1	99	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5				WELL #:	5H	RRCID	-> 292413	COMPL.	DATE 09/01/2022	TOTAL	DEPTH	13251	PERF.	13492	- 19870					
10	12121	X	7554	-0-	-4567	-0-	1584	1	1472	9	4498	3	Y	1338	1318	0	94	1	65	
*11	11730	X	7602	-0-	-4128	-0-	1145	1	1822	9	4635	3	Y	1656	1597	0	33	1	91	
*12	12121	X	4945	-0-	-7176	-0-	3770	3	802	1	1175	9	Y	1068	843	0	236	1	80	
*01	8122	X	5847	-0-	-2275	-0-	802	1	1165	9	3880	3	Y	1059	877	0	201	1	61	
*02	6832	X	4739	-0-	-2093	-0-	583	1	922	9	3234	3	Y	838	757	0	53	1	89	
03	7843	X	5230	-0-	-2613	-0-	457	1	1147	9	3626	3	Y	1043	953	0	85	1	94	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649															
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
10	7936 X	7226	-0-	-710	-0-	1568	1	4474	3	Y	1076	1056	0	78 1	52
						1184	9								
*11	7530 X	6905	-0-	-625	-0-	1040	1	4400	3	Y	1332	1280	0	32 1	72
						1465	9								
*12	7440 X	5297	-0-	-2143	-0-	4349	3	948	9	Y	862	671	0	198 1	65
*01	7471 X	5932	-0-	-1539	-0-	863	1	4302	3	Y	697	569	0	154 1	39
						767	9								
*02	6748 X	5294	-0-	-1454	-0-	678	1	3756	3	Y	782	703	0	42 1	76
						860	9								
03	7223 X	5600	-0-	-1623	-0-	518	1	4166	3	Y	833	761	0	73 1	75
						916	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322															
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	993	1	2819	3	Y	678	665	0	51 1	35
						746	9								
*11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	672	1	2682	3	Y	843	806	0	19 1	53
						927	9								
*12	4495 X	3506	-0-	-989	-0-	2352	3	1154	9	Y	1049	832	0	190 1	80
*01	4681 X	3741	-0-	-940	-0-	469	1	2298	3	Y	885	731	0	180 1	54
						974	9								
*02	4116 X	2971	-0-	-1145	-0-	346	1	1988	3	Y	579	524	0	43 1	66
						637	9								
03	4557 X	4073	-0-	-484	-0-	312	1	3047	3	Y	649	593	0	63 1	59
						714	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854															
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	39	104	1		127
*11	9900 X	2771	-0-	-7129	-0-	246	1	2209	3	Y	287	208	0	94 1	112
						316	9								
*12	9858 X	97	-0-	-9761	-0-	73	3	24	9	Y	22	20	0		114
*01	9858 X	3617	-0-	-6241	-0-	494	1	1697	3	Y	1296	758	0	178 1	474
						1426	9								
*02	3556 X	2318	-0-	-1238	-0-	422	1	1008	3	Y	807	143	0	675 1	463
						888	9								
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	268	1	2088	3	Y	452	408	0	469 1	38
						497	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918															
10	22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	38	63	1		92
*11	21630 X	1349	-0-	-20281	-0-	127	1	912	3	Y	282	208	0	66 1	100
						310	9								
*12	22103 X	2058	-0-	-20045	-0-	1566	3	492	9	Y	447	414	0	5 1	128
*01	22103 X	651	-0-	-21452	-0-	79	1	301	3	Y	246	176	0	136 1	62
						271	9								
*02	9212 X	384	-0-	-8828	-0-	105	1	188	3	Y	83	34	0	77 1	34
						91	9								
03	2077 X	770	-0-	-1307	-0-	71	1	560	3	Y	126	120	0	35 1	5
						139	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #: 11H		RRCID -> 292941		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL		DEPTH 13457		PERF.13623 - 18263		
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	
10	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	38	20	1		56	
*11	6120 X	962	-0-	-5158	-0-	68	1	609	3	Y	259	208	0	40 1	67	
						285	9									
*12	6324 X	121	-0-	-6203	-0-	76	3	45	9	Y	41	36	0		72	
*01	4402 X	174	-0-	-4228	-0-	7	1	23	3	Y	131	131	0	72 1	-0-	
						144	9									
*02	1540 X	49	-0-	-1491	-0-	14	1	2	3	Y	30	30	0		-0-	
						33	9									
03	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	2093	1	14808	3	Y	3736	3212	0	70 1	454	
						4110	9									
MOY A				WELL #:	2H	RRCID -> 293997	COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL		DEPTH 13168	PERF.13174 - 17682				
*10	13578 X	12860	-0-	-718	-0-	948	1	9964	3	Y	1771	1704	0	39 1	55	
						1948	9					9	8			
*11	13140 X	10546	-0-	-2594	-0-	870	1	8027	3	Y	1499	1405	0	77 1	66	
						1649	9					6	8			
*12	13578 X	9469	-0-	-4109	-0-	7876	3	1593	9	Y	1448	1088	0	302 1	112	
												12	8			
*01	13578 X	10955	-0-	-2623	-0-	938	1	8376	3	Y	1492	1134	0	370 1	100	
						1641	9									
*02	11620 X	7355	-0-	-4265	-0-	638	1	5609	3	Y	1007	868	0	175 1	64	
						1108	9									
03	12865 X	9895	-0-	-2970	-0-	880	1	7652	3	Y	1239	1116	0	123 1	64	
						1363	9									
MOY A				WELL #:	5H	RRCID -> 293998	COMPL. DATE 06/15/2023		TOTAL		DEPTH 13197	PERF.13200 - 18406				
*10	15841 X	13488	-0-	-2353	-0-	982	1	10317	3	Y	1990	1927	0	40 1	61	
						2189	9					1	8			
*11	14100 X	11490	-0-	-2610	-0-	939	1	8694	3	Y	1688	1589	0	84 1	76	
						1857	9									
*12	12369 X	11395	-0-	-974	-0-	9404	3	1991	9	Y	1810	1403	0	352 1	131	
*01	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	1174	1	10375	3	Y	2026	1551	0	472 1	134	
						2229	9									
*02	12180 X	8950	-0-	-3230	-0-	780	1	6727	3	Y	1312	1133	0	230 1	83	
						1443	9									
03	13485 X	10574	-0-	-2911	-0-	939	1	8076	3	Y	1417	1275	0	151 1	74	
						1559	9									
MOY A				WELL #:	13H	RRCID -> 294014	COMPL. DATE 06/07/2023		TOTAL		DEPTH 13182	PERF.13374 - 18442				
10	8184 X	7438	-0-	-746	-0-	590	1	6603	3	Y	223	196	0	26 1	12	
						245	9									
*11	7620 X	6193	-0-	-1427	-0-	549	1	5425	3	Y	199	169	0	29 1	13	
						219	9									
*12	6727 X	6465	-0-	-262	-0-	6060	3	405	9	Y	368	323	0	33 1	25	
*01	7843 X	5750	-0-	-2093	-0-	515	1	4976	3	Y	235	196	0	48 1	16	
						259	9									
*02	6720 X	5058	-0-	-1662	-0-	470	1	4170	3	Y	380	292	0	59 1	45	
						418	9									
03	7440 X	6158	-0-	-1282	-0-	597	1	5486	3	Y	68	43	0	66 1	4	
						75	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408														
MOY A			WELL #: 14H			RRCID -> 294016			COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 13251			PERF.13341 - 17806		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	13144 X	9421	-0-	-3723	-0-		755 1	47 9	8619	3	Y	43	14 0	31 1			6
*11	12000 X	8527	-0-	-3473	-0-		780 1	50 9	7697	3	Y	45	12 0	35 1			4
*12	10912 X	7725	-0-	-3187	-0-		7688 3		37 9	Y	34	36 1					2
*01	10044 X	8207	-0-	-1837	-0-		768 1		7386 3	Y	48	9 0		35 1			6
*02	8792 X	6885	-0-	-1907	-0-		53 9		6045 3	Y	142	70 0		48 1			30
03	9424 X	7658	-0-	-1766	-0-		684 1		156 9		-0-	30 1					-0-
							755 1		6903 3	Y							
MOY A			WELL #: 15H			RRCID -> 294022			COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 13330			PERF.13320 - 17699		
10	17670 X	14242	-0-	-3428	-0-		972 1	2415 9	10855	3	Y	2195	2117 0	101 1			156
*11	17100 X	13106	-0-	-3994	-0-		1003 1	1 4	9954	3	Y	1953	1827 0	113 1			169
*12	17670 X	14654	-0-	-3016	-0-		10077 3	1 4	2148 9	Y	4161	3915 0	137 1				278
*01	15624 X	15050	-0-	-574	-0-		1001 1	4408 9	9641	3	Y	4007	3761 0	327 1			197
*02	12852 X	8434	-0-	-4418	-0-		594 1		5732	3	Y	1916	1667 0	305 1			141
03	14601 X	13906	-0-	-695	-0-		2108 9	975 1	8561	3	Y	3973	2544 0	1327 1			243
							4370 9										
MOY A			WELL #: 16H			RRCID -> 294023			COMPL. DATE 06/14/2023			TOTAL DEPTH 13256			PERF.13334 - 17367		
10	13361 X	12218	-0-	-1143	-0-		791 1	2587 9	8840	3	Y	2352	2277 0	97 1			162
*11	12720 X	11223	-0-	-1497	-0-		801 1	2241 9	8181	3	Y	2037	1966 0	109 1			124
*12	13144 X	8048	-0-	-5096	-0-		8011 3		37 9	Y	34	103 1					55
*01	12555 X	8549	-0-	-4006	-0-		799 1	62 9	7688	3	Y	56	14 0	90 1			7
*02	11032 X	6730	-0-	-4302	-0-		687 1	140 9	5903	3	Y	127	62 0	46 1			26
03	12214 X	7931	-0-	-4283	-0-		809 1		7122	3	Y	-0-	26 1				-0-
MOY A			WELL #: 3H			RRCID -> 294044			COMPL. DATE 06/17/2023			TOTAL DEPTH 13058			PERF.13170 - 18186		
*10	9362 X	7995	-0-	-1367	-0-		581 1	1297 9	6117	3	Y	1179	1141 0	24 1			37
*11	8040 X	7319	-0-	-721	-0-		609 1	1104 9	5606	3	Y	1004	940 0	53 1			48
*12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-		6314 3		1345 9	Y	1223	926 0	248 1				97
*01	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-		666 1	1279 9	5997	3	Y	1163	885 0	296 1			79
*02	7224 X	5574	-0-	-1650	-0-		486 1		4220	3	Y	789	676 0	139 1			53
03	7998 X	6863	-0-	-1135	-0-		868 9	603 1	5241	3	Y	926	834 0	97 1			48
							1019 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY MOY A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #:		NON-ASSOCIATED 6H RRCID -> 294152		CAPACITY COMPL. DATE 06/22/2023				TOTAL DEPTH 13096		CNTY: KARNES PERF.13263 - 18301				
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
*10	7533	X	6003	-0-	-1530	-0-		485 1	5080 3	Y			398	372 0	20 1			23
								438 9						1 8				
*11	7290	X	3166	-0-	-4124	-0-		272 1	2527 3	Y			334	307 0	27 1			22
								367 9						1 8				
*12	7471	X	138	-0-	-7333	-0-		113 3	25 9	Y			23	14 0	25 1			2
														4 8				
*01	6913	X	101	-0-	-6812	-0-		9 1	79 3	Y			12	9 0	4 1			1
								13 9										
*02	5432	X	3863	-0-	-1569	-0-		330 1	2892 3	Y			583	488 0	50 1			46
								641 9										
03	6014	X	5270	-0-	-744	-0-		466 1	4047 3	Y			688	621 0	78 1			35
								757 9										
MOY A				WELL #:		7H RRCID -> 294153		COMPL. DATE 06/23/2023				TOTAL DEPTH 13163		PERF.13200 - 18314				
10	10695	X	9042	-0-	-1653	-0-		662 1	6972 3	Y			1280	1239 0	27 1			39
								1408 9										
*11	9390	X	7305	-0-	-2085	-0-		582 1	5531 3	Y			1084	1022 0	54 1			47
								1192 9										
*12	8308	X	6980	-0-	-1328	-0-		5821 3	1159 9	Y			1054	810 0	213 1			78
*01	8711	X	8136	-0-	-575	-0-		682 1	6202 3	Y			1138	865 0	274 1			77
								1252 9										
*02	8176	X	6538	-0-	-1638	-0-		580 1	5070 3	Y			807	679 0	146 1			59
								888 9										
03	9052	X	7060	-0-	-1992	-0-		623 1	5436 3	Y			910	820 0	102 1			47
								1001 9										
MOY A				WELL #:		8H RRCID -> 294154		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 13253		PERF.13173 - 18408				
10	17670	X	15880	-0-	-1790	-0-		1158 1	12193 3	Y			2299	2226 0	47 1			72
								2529 9										
*11	16470	X	12420	-0-	-4050	-0-		1003 1	9284 3	Y			1939	1835 0	93 1			83
								2133 9										
*12	14694	X	10908	-0-	-3786	-0-		9051 3	1857 9	Y			1688	1302 0	345 1			124
*01	17422	X	12850	-0-	-4572	-0-		1087 1	9737 3	Y			1842	1404 0	439 1			123
								2026 9										
*02	15736	X	9199	-0-	-6537	-0-		803 1	6979 3	Y			1288	1105 0	221 1			85
								1417 9										
03	15872	X	12558	-0-	-3314	-0-		1111 1	9634 3	Y			1648	1483 0	164 1			86
								1813 9										
MOY A				WELL #:		9H RRCID -> 294155		COMPL. DATE 06/27/2023				TOTAL DEPTH 13124		PERF.13280 - 18489				
*10	10478	X	1044	-0-	-9434	-0-		538 1	36 3	Y			427	419 0	3 8			9
								470 9										
*11	9150	X	6051	-0-	-3099	-0-		544 1	5064 3	Y			403	346 0	36 1			28
								443 9						2 8				
*12	8153	X	4802	-0-	-3351	-0-		4015 3	787 9	Y			715	545 0	141 1			53
														4 8				
*01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-		710 1	6418 3	Y			1195	913 0	256 1			79
								1315 9										
*02	5880	X	2260	-0-	-3620	-0-		200 1	1871 3	Y			172	145 0	96 1			10
								189 9										
03	6262	X	5147	-0-	-1115	-0-		401 1	4063 3	Y			621	562 0	38 1			31
								683 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOY A														
WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10695 X	4591	-0-	-6104	-0-	324	1	3563	3	Y	640	618	0	32
						704	9							
*11	10290 X	6647	-0-	-3643	-0-	577	1	5441	3	Y	572	510	0	44
						629	9							
*12	9269 X	6564	-0-	-2705	-0-	5421	3	1143	9	Y	1039	803	0	76
*01	9052 X	8477	-0-	-575	-0-	724	1	6392	3	Y	1237	944	0	83
						1361	9							
*02	5908 X	5828	-0-	-80	-0-	583	1	4383	3	Y	784	667	0	55
						862	9							
03	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	721	1	6256	3	Y	1088	979	0	57
						1197	9							
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228														
*10	11284 X	8923	-0-	-2361	-0-	653	1	6837	3	Y	1303	1261	0	42
						1433	9					2	8	
*11	10260 X	5059	-0-	-5201	-0-	377	1	3495	3	Y	1079	1039	0	39
						1187	9							
*12	9052 X	3822	-0-	-5230	-0-	3138	3	684	9	Y	622	460	0	54
*01	8897 X	5811	-0-	-3086	-0-	489	1	4416	3	Y	824	626	0	56
						906	9							
*02	8064 X	3965	-0-	-4099	-0-	353	1	3023	3	Y	535	457	0	36
						589	9							
03	8928 X	7176	-0-	-1752	-0-	629	1	5503	3	Y	949	855	0	49
						1044	9							
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552														
10	19344 X	17686	-0-	-1658	-0-	1307	1	14017	3	Y	2147	1869	0	183
						2362	9							
*11	18720 X	16203	-0-	-2517	-0-	1010	1	12430	3	Y	2512	2256	0	133
						2763	9							
*12	19344 X	15074	-0-	-4270	-0-	12250	3	2824	9	Y	2567	2475	0	51
*01	18445 X	15319	-0-	-3126	-0-	863	1	11537	3	Y	2654	2425	0	95
						2919	9							
*02	15988 X	9573	-0-	-6415	-0-	642	1	7429	3	Y	1365	1040	0	113
						1502	9							
03	17701 X	16080	-0-	-1621	-0-	860	1	12793	3	Y	2206	1810	0	129
						2427	9							
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456														
*10	10912 X	9132	-0-	-1780	-0-	664	1	7136	3	Y	1211	1046	0	102
						1332	9					12	8	
*11	10380 X	8211	-0-	-2169	-0-	501	1	6173	3	Y	1397	1263	0	64
						1537	9					9	8	
*12	9610 X	7467	-0-	-2143	-0-	5938	3	1529	9	Y	1390	1314	0	25
												31	8	
*01	9486 X	5806	-0-	-3680	-0-	354	1	4581	3	Y	792	718	0	27
						871	9							
*02	8232 X	5208	-0-	-3024	-0-	349	1	4305	3	Y	504	391	0	35
						554	9							
03	9114 X	7791	-0-	-1323	-0-	463	1	6610	3	Y	653	542	0	36
						718	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP BUTLER B														
WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991														
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
10	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-	998	1	12750	3	Y	6	5 0	69 1	1
*11	15510 X	14015	-0-	-1495	-0-	267	9				243	6 0	119 1	119
*12	14477 X	11312	-0-	-3165	-0-	9110	3	2202	9	Y	2002	1933 0	143 1	45
*01	13485 X	11356	-0-	-2129	-0-	668	1	9016	3	Y	1520	1373 0	138 1	54
*02	12852 X	3862	-0-	-8990	-0-	1672	9				476	363 0	129 1	38
03	14477 X	13350	-0-	-1127	-0-	270	1	3068	3	Y				
						524	9				1487	1230 0	211 1	84
						734	1	10980	3	Y				
						1636	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941														
10	11563 X	10068	-0-	-1495	-0-	733	1	7887	3	Y	1316	1146 0	116 1	113
*11	11190 X	8930	-0-	-2260	-0-	1448	9				1565	1384 0	193 1	101
*12	11191 X	7991	-0-	-3200	-0-	539	1	6669	3	Y				
*01	10478 X	7985	-0-	-2493	-0-	1722	9				1700	1653 0	110 1	38
*02	9100 X	6803	-0-	-2297	-0-	6121	3	1870	9	Y	1736	1598 0	113 1	63
03	10075 X	8230	-0-	-1845	-0-	426	1	5649	3	Y				
						1910	9				1446	1125 0	267 1	117
						419	1	4793	3	Y				
						1591	9				1573	1300 0	301 1	89
						423	1	6077	3	Y				
						1730	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911														
10	20398 X	17391	-0-	-3007	-0-	1171	1	12533	3	Y	3352	2939 0	228 1	291
*11	19740 X	16156	-0-	-3584	-0-	3687	9				3823	3548 0	415 1	151
*12	19251 X	15072	-0-	-4179	-0-	904	1	11047	3	Y				
*01	17949 X	14267	-0-	-3682	-0-	4205	9				2146	2052 0	189 1	56
*02	15708 X	11242	-0-	-4466	-0-	12711	3	2361	9	Y	1576	1407 0	169 1	56
03	17391 X	15173	-0-	-2218	-0-	877	1	11656	3	Y				
						1734	9				1451	1078 0	300 1	129
						766	1	8880	3	Y				
						1596	9				1674	1385 0	324 1	94
						867	1	12465	3	Y				
						1841	9							
CASKEY A														
WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326														
*10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	780	1	4574	3	Y	994	982 1	5 8	132
*11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	1093	9				1004	1005 1		131
*12	6138 X	4381	-0-	-1757	-0-	741	1	4379	3	Y				
*01	6758 X	4746	-0-	-2012	-0-	1104	9				860	826 1	5 8	160
*02	5824 X	3901	-0-	-1923	-0-	3435	3	946	9	Y	1085	1128 1		117
03	6448 X	1814	-0-	-4634	-0-	562	1	2990	3	Y				
						1194	9				887	974 1		30
						387	1	2538	3	Y				
						976	9				623	617 1		36
						185	1	944	3	Y				
						685	9							

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 334

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY CASKEY A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 295807		CAPACITY COMPL. DATE 10/17/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275						
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
*10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-			870 1236	1 9	5123	3	Y	1124	1119	1	1	8	150
*11	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-			834 1316	1 9	5093	3	Y	1196	1189	1			157
*12	7006 X	6727	-0-	-279	-0-			5290 941	3 1	1437	9	Y	1306	1214	1			249
*01	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-			2006 517	9 1	4936	3	Y	1824	1877	1			196
*02	6328 X	5453	-0-	-875	-0-			1396	9	3540	3	Y	1269	1422	1			43
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-							Y	-0-	43	1			-0-
CASKEY A					WELL #:	6H	RRCID -> 295809	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354						
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-			533 748	1 9	3171	3	Y	680	673	1			90
*11	5430 X	3449	-0-	-1981	-0-			396 634	1 9	2419	3	Y	576	591	1			75
*12	5301 X	2733	-0-	-2568	-0-			2163 445	3 1	570	9	Y	518	497	1			96
*01	5301 X	4442	-0-	-859	-0-			1286 304	9 1	2711	3	Y	1169	1139	1			126
*02	4032 X	3588	-0-	-444	-0-			1024 302	9 1	2260	3	Y	931	1025	1			32
03	4464 X	3361	-0-	-1103	-0-			1543	9	1516	3	Y	1403	1354	1			81
LANIK A - LANIK B SA 1					WELL #:	1H	RRCID -> 295810	COMPL. DATE 10/25/2019				TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365						
10	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-			939 3935	1 9	11097	3	Y	3577	3214	1			534
*11	14160 X	14129	-0-	-31	-0-			887 2880	1 9	10362	3	Y	2618	2910	1			242
*12	14632 X	13454	-0-	-1178	-0-			10189 702	3 1	3265	9	Y	2968	2931	1			279
*01	14632 X	12554	-0-	-2078	-0-			2259 696	9 1	9593	3	Y	2054	2297	1			36
*02	13216 X	10819	-0-	-2397	-0-			2140 636	9 1	7983	3	Y	1945	1732	1			249
03	14632 X	11709	-0-	-2923	-0-			2481	9	8592	3	Y	2255	2255	1			249
CASKEY A					WELL #:	8H	RRCID -> 295918	COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413						
10	2945 X	2874	-0-	-71	-0-			185 598	1 9	2091	3	Y	544	541	1			50
*11	2940 X	2363	-0-	-577	-0-			169 409	1 9	1785	3	Y	372	385	1			37
*12	2945 X	1393	-0-	-1552	-0-			1111 538	3 1	282	9	Y	256	227	1			66
*01	3007 X	1873	-0-	-1134	-0-			342 67	9 1	993	3	Y	311	183	1			194
*02	2604 X	426	-0-	-2178	-0-			87 193	9 1	272	3	Y	79	129	1			144
03	2883 X	2825	-0-	-58	-0-			293	9	2339	3	Y	266	374	1			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CASKEY A														
WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
*10	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-		482	1	5376	3	Y	1352	1376 1	125
							1487	9					3 8	
*11	7080 X	6556	-0-	-524	-0-		498	1	4976	3	Y	984	1011 1	98
							1082	9						
*12	7316 X	5770	-0-	-1546	-0-		4580	3	1190	9	Y	1082	900 1	280
*01	7316 X	961	-0-	-6355	-0-		124	1	662	3	Y	159	340 1	99
							175	9						
*02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-						Y	-0-	65 1	34
03	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-		876	1	8733	3	Y	1046	939 1	141
							1151	9						
LANIK A - LANIK B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138														
10	7347 X	73	-0-	-7274	-0-		6	1	67	3	Y	-0-		123
*11	5790 X	2029	-0-	-3761	-0-		96	1	1425	3	Y	462	384 1	201
							508	9						
*12	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-		5560	3	2309	9	Y	2099	2103 1	197
*01	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-		339	1	4592	3	Y	2398	2270 1	325
							2638	9						
*02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-		337	1	3869	3	Y	638	759 1	204
							702	9						
03	7347 X	7035	-0-	-312	-0-		369	1	5005	3	Y	1510	1510 1	204
							1661	9						
CASKEY A														
WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733														
10	5177 X	5109	-0-	-68	-0-		379	1	4249	3	Y	437	428 1	165
							481	9						
*11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-		385	1	3885	3	Y	770	780 1	155
							847	9						
*12	5177 X	1837	-0-	-3340	-0-		1452	3	385	9	Y	350	386 1	119
*01	5177 X	159	-0-	-5018	-0-		37	1	121	3	Y	1	1 1	119
							1	9						
*02	4676 X	2847	-0-	-1829	-0-		683	1	1687	3	Y	434	324 1	229
							477	9						
03	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-		577	1	5453	3	Y	893	893 1	229
							982	9						
CASKEY A														
WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016														
10	6386 X	5355	-0-	-1031	-0-		349	1	3895	3	Y	1010	1042 1	93
							1111	9						
*11	6180 X	4578	-0-	-1602	-0-		343	1	3459	3	Y	705	728 1	70
							776	9						
*12	6386 X	1311	-0-	-5075	-0-		1076	3	235	9	Y	214	229 1	55
*01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-						Y	-0-	55 1	-0-
*02	4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-						Y	-0-		-0-
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-						Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
E. BUTLER A				WELL #: 12H		RRCID -> 295961		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL		DEPTH 13307		PERF.13739 - 19430		
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
*10	4929 X	4448	-0-	-481	-0-	667 1	2866 3	Y			832	737 1	10 8			138
						915 9										
*11	4770 X	3700	-0-	-1070	-0-	575 1	2320 3	Y			732	739 1	3 8			128
						805 9										
*12	4712 X	2287	-0-	-2425	-0-	1757 3	530 9	Y			482	479 1	9 8			122
*01	4743 X	1907	-0-	-2836	-0-	221 1	1304 3	Y			347	331 1				138
						382 9										
*02	4284 X	2153	-0-	-2131	-0-	2 1	1624 3	Y			479	488 1				129
						527 9										
03	4433 X	2561	-0-	-1872	-0-	1 1	2031 3	Y			481	467 1				143
						529 9										
E. BUTLER A				WELL #: 14H		RRCID -> 295966		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL		DEPTH 13302		PERF.13722 - 19415		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11 1				44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
WAGNER B				WELL #: 13H		RRCID -> 296287		COMPL. DATE 01/05/2024		TOTAL		DEPTH 13354		PERF.13100 - 18985		
10	26815 X	20965	-0-	-5850	-0-	1775 1	15824 3	Y			3060	2765 0	229 1			126
						3366 9										
*11	25830 X	16303	-0-	-9527	-0-	1389 1	12209 3	Y			2459	2261 0	277 1			47
						2705 9										
*12	26567 X	81	-0-	-26486	-0-	64 3	17 9	Y			15	15 0	47 1			-0-
*01	26567 X	20	-0-	-26547	-0-	2 1	14 3	Y			4	3 0	1 1			-0-
						4 9										
*02	19488 X	4908	-0-	-14580	-0-	592 1	3424 3	Y			811	660 0	123 1			28
						892 9										
03	20956 X	5496	-0-	-15460	-0-	672 1	4020 3	Y			731	633 0	98 1			28
						804 9										
WAGNER B				WELL #: 16H		RRCID -> 296289		COMPL. DATE 01/05/2024		TOTAL		DEPTH 13364		PERF.13220 - 19184		
10	26319 X	20636	-0-	-5683	-0-	1733 1	15473 3	Y			3118	2819 0	235 1			129
						3430 9										
*11	25920 X	15575	-0-	-10345	-0-	1382 1	11443 3	Y			2500	2305 0	277 1			47
						2750 9										
*12	26629 X	15022	-0-	-11607	-0-	12307 3	2715 9	Y			2468	2325 0	98 1			92
*01	26629 X	16849	-0-	-9780	-0-	2093 1	12151 3	Y			2368	1822 0	416 1			222
						2605 9										
*02	19320 X	14632	-0-	-4688	-0-	1895 1	10195 3	Y			2311	1866 0	584 1			83
						2542 9										
03	20646 X	16700	-0-	-3946	-0-	2096 1	12198 3	Y			2187	1907 0	283 1			80
						2406 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
WAGNER B				WELL #:	15H	RRCID	-> 296309	COMPL.	DATE 01/05/2024	TOTAL	DEPTH 13346	PERF.13180	- 18463		
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
*07	24025	X	14663	-0-	-9362	-0-	1011	1	11352	3	Y	2091	1923	0	67
							2300	9					1	7	
08	22351	X	17136	-0-	-5215	-0-	1188	1	13816	3	Y	1938	1857	0	114
							2132	9						34	1
09	18960	X	12866	-0-	-6094	-0-	1022	1	9423	3	Y	2201	2017	0	41
							2421	9						257	1
10	19592	X	12749	-0-	-6843	-0-	1078	1	9613	3	Y	1871	1691	0	77
							2058	9						144	1
*11	17790	X	10895	-0-	-6895	-0-	977	1	8249	3	Y	1517	1383	0	32
							1669	9						179	1
*12	17143	X	10129	-0-	-7014	-0-	8260	3	1869	9	Y	1699	1606	0	59
*01	17143	X	10938	-0-	-6205	-0-	1358	1	7916	3	Y	1513	1168	0	140
							1664	9						264	1
*02	12012	X	8683	-0-	-3329	-0-	1130	1	6089	3	Y	1331	1074	0	48
							1464	9						349	1
03	12741	X	10791	-0-	-1950	-0-	1351	1	7931	3	Y	1372	1197	0	50
							1509	9						173	1
WAGNER B				WELL #:	14H	RRCID	-> 296339	COMPL.	DATE 01/05/2024	TOTAL	DEPTH 13199	PERF.13160	- 16189		
10	11625	X	10313	-0-	-1312	-0-	872	1	7782	3	Y	1508	1363	0	62
							1659	9						111	1
*11	10920	X	8537	-0-	-2383	-0-	771	1	6424	3	Y	1220	1115	0	25
							1342	9						142	1
*12	11284	X	9627	-0-	-1657	-0-	7824	3	1803	9	Y	1639	1551	0	56
*01	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1317	1	7857	3	Y	1471	1132	0	138
							1618	9						257	1
*02	9324	X	8658	-0-	-666	-0-	1080	1	6103	3	Y	1341	1088	0	47
							1475	9						344	1
03	10323	X	10294	-0-	-29	-0-	1272	1	7617	3	Y	1277	1110	0	48
							1405	9						166	1
CKODRE A				WELL #:	10H	RRCID	-> 296436	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.12877	- 18965		
10	5549	X	3871	-0-	-1678	-0-	591	1	2194	3	Y	987	956	1	122
							1086	9							
*11	4260	X	3566	-0-	-694	-0-	586	1	1679	3	Y	1183	1020	1	285
							1301	9							
*12	3720	X	1428	-0-	-2292	-0-	1039	3	389	9	Y	354	509	1	130
*01	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	595	1	2264	3	Y	819	882	1	67
							901	9							
*02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	807	1	3063	3	Y	1819	1622	1	264
							2001	9							
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	720	1	2220	3	Y	1373	1372	1	265
							1510	9							
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 296437	COMPL.	DATE 08/08/2021	TOTAL	DEPTH 13169	PERF.12925	- 18384		
10	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	596	1	2059	3	Y	928	1101	1	114
							1021	9							
*11	3540	X	2790	-0-	-750	-0-	571	1	1599	3	Y	564	544	1	134
							620	9							
*12	3658	X	1429	-0-	-2229	-0-	795	3	634	9	Y	576	496	1	214
*01	3813	X	2071	-0-	-1742	-0-	352	1	1185	3	Y	485	659	1	40
							534	9							
*02	3332	X	2483	-0-	-849	-0-	380	1	1422	3	Y	619	569	1	90
							681	9							
03	3689	X	2207	-0-	-1482	-0-	413	1	1268	3	Y	478	476	1	92
							526	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	296438	COMPL. DATE	10/19/2021	TOTAL	DEPTH	13226	PERF.13455	-	20635
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	
10	11780 X	7455	-0-	-4325	-0-	1254	1	4374	3	Y	1661	1631	1		179
						1827	9								
*11	11400 X	5128	-0-	-6272	-0-	1027	1	3072	3	Y	935	1056	1		58
						1029	9								
*12	11780 X	4323	-0-	-7457	-0-	3767	3	556	9	Y	505	517	1		46
*01	8742 X	5047	-0-	-3695	-0-	723	1	3904	3	Y	382	377	1		51
						420	9								
*02	7896 X	4297	-0-	-3599	-0-	653	1	3006	3	Y	580	575	1		56
						638	9								
03	7440 X	4974	-0-	-2466	-0-	694	1	3641	3	Y	581	592	1		45
						639	9								

SEIFERT A				WELL #:	6H	RRCID ->	296442	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.13330	-	21956
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	23037	-0-	23037	23037	720	1	16830	3	Y	4988	4428	0	324	236
						5487	9								

SEIFERT A				WELL #:	7H	RRCID ->	296443	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13350	-	22451
10	23622 X	15130	-0-	-8492	-0-	527	1	10670	3	Y	3575	3119	0	419	94
						3933	9								
*11	22860 X	16796	-0-	-6064	-0-	2361	1	10722	3	Y	3375	2863	0	435	171
						3713	9								
*12	23622 X	14392	-0-	-9230	-0-	10485	3	3907	9	Y	3552	3217	0	391	115
*01	19313 X	16625	-0-	-2688	-0-	2473	1	10296	3	Y	3505	2158	0	1362	100
						3856	9								
*02	14532 X	13421	-0-	-1111	-0-	1856	1	8207	3	Y	3053	1656	0	1284	213
						3358	9								
03	17360 X	12138	-0-	-5222	-0-	1164	1	8255	3	Y	2472	2192	0	375	118
						2719	9								

SEIFERT A				WELL #:	8H	RRCID ->	296447	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.13511	-	22544
10	14322 X	8258	-0-	-6064	-0-	308	1	6155	3	Y	1632	1419	0	195	44
						1795	9								
*11	10440 X	8692	-0-	-1748	-0-	1288	1	5715	3	Y	1535	1302	0	200	77
						1689	9								
*12	9579 X	6719	-0-	-2860	-0-	5093	3	1626	9	Y	1478	1336	0	171	48
*01	8587 X	8229	-0-	-358	-0-	1259	1	5284	3	Y	1533	943	0	594	44
						1686	9								
*02	7448 X	7250	-0-	-198	-0-	1046	1	4634	3	Y	1427	762	0	608	101
						1570	9								
03	8990 X	7945	-0-	-1045	-0-	750	1	5797	3	Y	1271	1126	0	185	61
						1398	9								

PAGE: 339

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY SANDY A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 10H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296481		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2020					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813					
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
10	4309 X	2438	-0-	-1871	-0-	257 1395	1 9	786	3	Y	1268	1434	1					14
*11	4170 X	2096	-0-	-2074	-0-	95 1667	1 9	334	3	Y	1515	1399	1					130
*12	4309 X	380	-0-	-3929	-0-	113 11	3 1	267	9	Y	243	357	1					16
*01	3255 X	1331	-0-	-1924	-0-	584 405	9	736	3	Y	531	191	1					356
*02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-	646 405	1 9	2270	3	Y	-0- 368	190 445	1 1					166 89
SANDY A				WELL #:	11H	RRCID -> 296482	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 12787	PERF.13091 - 17816									
10	4774 X	3391	-0-	-1383	-0-	607 840	1 9	1944	3	Y	764	918	1					107
*11	4620 X	3254	-0-	-1366	-0-	587 900	1 9	1767	3	Y	818	759	1					166
*12	4247 X	3066	-0-	-1181	-0-	1787 1399	3 1	1279	9	Y	1163	910	1					419
*01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	818 3	9 1	4268	3	Y	744	879	1					284
*02	3556 X	14	-0-	-3542	-0-	1 500	9 1	10	3	Y	1	141	1					144
03	3379 X	2911	-0-	-468	-0-	548 548	9	1863	3	Y	498	565	1					77
SEIFERT B				WELL #:	13H	RRCID -> 296596	COMPL. DATE 08/23/2022	TOTAL DEPTH 13136	PERF.13594 - 21421									
*07	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	1358 2236	1 9	8716	3	Y	2033	1968	0		204	1		20
08	11036 X	10918	-0-	-118	-0-	535 2042	1 9	8341	3	Y	1856	1844	0		9	1		23
09	10500 X	9707	-0-	-793	-0-	243 2631	1 9	6833	3	Y	2392	2013	0		366	1		36
10	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	483 2794	1 9	8253	3	Y	2540	2209	0		299	1		68
*11	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1493 2586	1 9	6627	3	Y	2351	2028	0		283	1		108
*12	11036 X	9999	-0-	-1037	-0-	7232 1767	3 1	2767	9	Y	2515	2279	0		263	1		81
*01	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	2771 1150	9 1	7339	3	Y	2519	1551	0		977	1		72
*02	9968 X	8109	-0-	-1859	-0-	2134 658	9 1	4825	3	Y	1940	1135	0		754	1		123
03	11036 X	5774	-0-	-5262	-0-	1348 1348	9	3768	3	Y	1225	1095	0		198	1		55
SEIFERT B				WELL #:	14H	RRCID -> 296597	COMPL. DATE 08/23/2022	TOTAL DEPTH 13209	PERF.13418 - 22359									
10	16027 X	8853	-0-	-7174	-0-	286 2143	1 9	6424	3	Y	1948	1693	0		234	1		53
*11	13560 X	9756	-0-	-3804	-0-	1377 2022	1 9	6357	3	Y	1838	1554	0		242	1		95
*12	9424 X	7583	-0-	-1841	-0-	5437 1280	3 1	2146	9	Y	1951	1767	0		215	1		64
*01	9021 X	8667	-0-	-354	-0-	2064 1170	9 1	5323	3	Y	1876	1153	0		733	1		54
*02	8008 X	7748	-0-	-260	-0-	1827 782	9 1	4751	3	Y	1661	893	0		705	1		117
03	10075 X	8799	-0-	-1276	-0-	1947 1947	9	6070	3	Y	1770	1568	0		234	1		85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY H. MUELLER 18A				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	27135 750 8H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	166315 X	68343	-0-	-97972	-0-	1779 10772	1 9	55792	3	Y	9793	9155	0	560	187
09	160950 X	60900	-0-	-100050	-0-	2304 8026	1 9	50570	3	Y	7296	6335	0	1027	121
*10	128805 X	62412	-0-	-66393	-0-	3049 7329	1 9	52034	3	Y	6663	6218	0	474	87
*11	88890 X	50942	-0-	-37948	-0-	3358 6448	1 9	41136	3	Y	5862	5218	0	632	99
*12	91853 X	57842	-0-	-34011	-0-	45320	3	12522	9	Y	11384	9535	0	1784	164
*01	68355 X	50614	-0-	-17741	-0-	1642 10916	1 9	38056	3	Y	9924	8993	0	669	426
*02	56840 X	11848	-0-	-44992	-0-	265 6504	1 9	5079	3	Y	5913	4029	0	2265	45
03	62403 X	48310	-0-	-14093	-0-	1940 7816	1 9	38554	3	Y	7105	5380	0	1734	36

H. MUELLER 18A				WELL #:	9H	RRCID -> 297598	COMPL. DATE 02/12/2025				TOTAL	DEPTH 13309	PERF.13245	- 21048	
*10	97557 X	70493	-0-	-27064	-0-	1950 31530	1 9	37013	3	Y	28664	27422	0	1394	386
*11	74280 X	57574	-0-	-16706	-0-	2127 26157	1 9	29290	3	Y	23779	22548	0	1208	409
*12	85467 X	47123	-0-	-38344	-0-	33212	3	13911	9	Y	12646	10067	0	2739	249
*01	85467 X	44337	-0-	-41130	-0-	1253 14502	1 9	28582	3	Y	13184	12080	0	790	563
*02	64176 X	31592	-0-	-32584	-0-	1598 5289	1 9	24705	3	Y	4808	3223	0	2113	35
03	70494 X	37546	-0-	-32948	-0-	1543 6127	1 9	29876	3	Y	5570	4193	0	1383	29

SEIFERT B-SEIFERT C SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 297619	COMPL. DATE 04/11/2024				TOTAL	DEPTH 13037	PERF.13085	- 17910	
10	27249 X	18378	-0-	-8871	-0-	1582 2586	1 9	14210	3	Y	2351	2208	0	120	62
*11	26370 X	16429	-0-	-9941	-0-	1513 2189	1 9	12727	3	Y	1990	1903	0	118	31
*12	22289 X	14238	-0-	-8051	-0-	12130	3	2108	9	Y	1916	1467	0	414	66
*01	20336 X	13824	-0-	-6512	-0-	1580 1835	1 9	10409	3	Y	1668	1335	0	356	43
*02	16772 X	11900	-0-	-4872	-0-	1235 2114	1 9	8551	3	Y	1922	1759	0	137	69
03	18383 X	14010	-0-	-4373	-0-	1626 2204	1 9	10180	3	Y	2004	1922	0	85	66

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 297885	COMPL. DATE 01/09/2025				TOTAL	DEPTH 13348	PERF.13020	- 25161	
10	146692 X	105435	-0-	-41257	-0-	1938 36046	1 9	67451	3	Y	32769	29237	0	3003	841
*11	125790 X	80494	-0-	-45296	-0-	1575 17240	1 9	61679	3	Y	15673	14328	0	1933	253
*12	119877 X	73977	-0-	-45900	-0-	59019	3	14958	9	Y	13598	12928	0	651	272
*01	119877 X	72479	-0-	-47398	-0-	1987 13537	1 9	56955	3	Y	12306	11966	0	478	134
*02	96684 X	40505	-0-	-56179	-0-	1368 2384	1 9	36753	3	Y	2167	1273	0	929	99
03	105431 X	64832	-0-	-40599	-0-	2122 2292	1 9	60418	3	Y	2084	1836	0	248	99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674																		
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
*10	82367 X	53479	-0-	-28888	-0-	1690	1	51766	3	Y	21	19	1	2	8	-0-		
						23	9											
*11	79710 X	54893	-0-	-24817	-0-	1243	1	45040	3	Y	7827	6788	0	844	1	195		
						8610	9											
*12	62093 X	48261	-0-	-13832	-0-	39860	3	8401	9	Y	7637	7117	0	503	1	212		
*01	57102 X	44677	-0-	-12425	-0-	1316	1	35147	3	Y	7467	7162	0	383	1	134		
						8214	9											
*02	51296 X	32494	-0-	-18802	-0-	961	1	26073	3	Y	4964	4102	0	897	1	99		
						5460	9											
03	56699 X	44527	-0-	-12172	-0-	1255	1	35922	3	Y	6682	6434	0	248	1	99		
						7350	9											
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371																		
10	104780 X	71140	-0-	-33640	-0-	295	1	70370	3	Y	432	347	0	139	1	25		
						475	9											
*11	93240 X	66476	-0-	-26764	-0-	1761	1	64350	3	Y	332	285	0	72	1	-0-		
						365	9											
*12	92566 X	61127	-0-	-31439	-0-	60587	3	540	9	Y	491	114	0	326	1	51		
*01	81251 X	54462	-0-	-26789	-0-	1839	1	52197	3	Y	387	116	0	286	1	36		
						426	9											
*02	68768 X	45734	-0-	-23034	-0-	1902	1	43633	3	Y	181	217	1			-0-		
						199	9											
03	71145 X	52882	-0-	-18263	-0-	2476	1	47260	3	Y	2860	2051	0	637	1	172		
						3146	9											
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13305 - 21330																		
10	164052 X	67409	-0-	-96643	-0-	3565	1	60252	3	Y	3265	2927	0	351	1	41		
						3592	9											
*11	113430 X	55363	-0-	-58067	-0-	3949	1	47901	3	Y	3194	2580	0	599	1	56		
						3513	9											
*12	112158 X	58569	-0-	-53589	-0-	48612	3	9957	9	Y	9052	7805	0	1205	1	98		
*01	81933 X	52332	-0-	-29601	-0-	1940	1	44313	3	Y	5526	4894	0	506	1	224		
						6079	9											
*02	63980 X	36050	-0-	-27930	-0-	1931	1	29474	3	Y	4223	2916	0	1503	1	28		
						4645	9											
03	67394 X	55677	-0-	-11717	-0-	2254	1	42334	3	Y	10081	7973	0	2092	1	44		
						11089	9											
LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459																		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY FISHER B-FISHER C SA 3				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	3H	RRCID ->	298137	COMPL.	DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.	13205	-	23298	
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
10	89621	X	77030	-0-	-12591		-0-	267 11549	1 9	65214	3	Y	10499	9165	0	855	1	529
*11	79740	X	74084	-0-	-5656		-0-	1559 13558	1 9	58967	3	Y	12325	9943	0	2379	1	532
*12	74927	X	70095	-0-	-4832		-0-	54280	3	15815	9	Y	14377	11853	0	2650	1	406
*01	80011	X	60567	-0-	-19444		-0-	1543 13498	1 9	45526	3	Y	12271	10729	0	1604	1	344
*02	69580	X	46911	-0-	-22669		-0-	1578 7079	1 9	38254	3	Y	6435	4919	0	1390	1	470
03	77035	X	26800	-0-	-50235		-0-	1270 1448	1 9	24082	3	Y	1316	939	0	767	1	80
WARREN A					WELL #:	12H	RRCID ->	298149	COMPL.	DATE	10/13/2015	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.	13181	-	15611
10	15841	X	6955	-0-	-8886		-0-	1049 1994	1 9	3912	3	Y	1813	1740	1			376
*11	15330	X	7206	-0-	-8124		-0-	987 2240	1 9	3979	3	Y	2036	2052	1			360
*12	9207	X	6566	-0-	-2641		-0-	4125	3	2441	9	Y	2219	2181	1			398
*01	9207	X	5245	-0-	-3962		-0-	763 1757	1 9	2725	3	Y	1597	1	0	1602	1	392
*02	DLQ G-10		5616	-0-	5616		5616	773 1909	1 9	2934	3	Y	1735	1786	1			341
03	DLQ G-10		8033	-0-	8033		13649	1004 2440	1 9	4589	3	Y	2218	2199	1			360
LP BUTLER B					WELL #:	13H	RRCID ->	298150	COMPL.	DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.	13440	-	19160
10	62682	X	42776	-0-	-19906		-0-	2596 8512	1 9	31668	3	Y	7738	7578	0	205	1	93
*11	60660	X	36743	-0-	-23917		-0-	1927 7343	1 9	27473	3	Y	6675	6442	0	221	1	105
*12	62558	X	31115	-0-	-31443		-0-	24549	3	6566	9	Y	5969	5730	0	243	1	101
*01	52576	X	28477	-0-	-24099		-0-	1741 5556	1 9	21180	3	Y	5051	4427	0	558	1	167
*02	41804	X	21328	-0-	-20476		-0-	1383 3980	1 9	15965	3	Y	3618	3037	0	649	1	99
03	42780	X	28148	-0-	-14632		-0-	1888 4599	1 9	21661	3	Y	4181	3919	0	259	1	102
LP BUTLER B					WELL #:	15H	RRCID ->	298151	COMPL.	DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.	13420	-	18748
10	42532	X	15619	-0-	-26913		-0-	941 2286	1 9	12392	3	Y	2078	2022	0	63	1	21
*11	34110	X	17947	-0-	-16163		-0-	1014 2333	1 9	14600	3	Y	2121	2017	0	89	1	36
*12	26474	X	16464	-0-	-10010		-0-	13135	3	3329	9	Y	3026	2918	0	110	1	34
*01	17931	X	17931	-0-	-0-		-0-	963 3466	1 9	13502	3	Y	3151	2857	0	257	1	71
*02	15988	X	11944	-0-	-4044		-0-	728 2358	1 9	8858	3	Y	2144	1934	0	247	1	34
03	18538	X	14683	-0-	-3855		-0-	1000 2214	1 9	11469	3	Y	2013	1923	0	89	1	35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP BUTLER B															
//CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
//CONT.// 085408				WELL #: 16H				RRCID -> 298153				COMPL. DATE 10/17/2024			
TOTAL DEPTH 13286				PERF.13464 - 18993											
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
10	37417 X	21331	-0-	-16086	-0-	1338 3806 9	1	16187	3	Y	3460	3382	0	93 1	39
*11	29310 X	16554	-0-	-12756	-0-	848 3518 9	1	12188	3	Y	3198	3100	0	96 1	41
*12	26443 X	14569	-0-	-11874	-0-	11094 3	3	3475	9	Y	3159	3059	0	102 1	39
*01	26350 X	13905	-0-	-12445	-0-	794 2904 9	1	10207	3	Y	2640	2375	0	236 1	68
*02	23800 X	10669	-0-	-13131	-0-	686 1821 9	1	8162	3	Y	1655	1395	0	284 1	44
03	21328 X	12827	-0-	-8501	-0-	857 2146 9	1	9824	3	Y	1951	1847	0	107 1	41
FISHER B-FISHER C SA 1															
WELL #: 1H				RRCID -> 298270				COMPL. DATE 02/26/2025				TOTAL DEPTH 13444			
PERF.13255 - 24032															
*08	117180 X	83308	-0-	-33872	-0-	302 11042 9	1	71964	3	Y	10038	9910	0	110 1	199
09	112290 X	80207	-0-	-32083	-0-	282 9138 9	1	70787	3	Y	8307	8138	0	278 1	90
10	111724 X	74642	-0-	-37082	-0-	305 1564 9	1	72773	3	Y	1422	1227	0	216 1	69
*11	99180 X	73696	-0-	-25484	-0-	1923 1339 9	1	70434	3	Y	1217	1132	0	146 1	8
*12	95046 X	66808	-0-	-28238	-0-	65920 3	3	888	9	Y	807	319	0	428 1	68
*01	83297 X	57086	-0-	-26211	-0-	1980 697 9	1	54409	3	Y	634	308	0	346 1	48
*02	74872 X	49092	-0-	-25780	-0-	1985 289 9	1	46818	3	Y	263	53	0	253 1	5
03	76105 X	59461	-0-	-16644	-0-	2843 4149 9	1	52469	3	Y	3772	2727	0	828 1	222
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1															
WELL #: 1H				RRCID -> 298295				COMPL. DATE 01/29/2025				TOTAL DEPTH 13618			
PERF.13485 - 22265															
*08	309721 X	119277	-0-	-190444	-0-	157 11457 9	1	107663	3	Y	10415	9983	0	454 1	25
09	299730 X	94396	-0-	-205334	-0-	131 9372 9	1	84893	3	Y	8520	8157	0	376 1	12
10	228532 X	83487	-0-	-145045	-0-	102 8137 9	1	75248	3	Y	7397	7027	0	370 1	12
*11	163440 X	81647	-0-	-81793	-0-	19 7140 9	1	74488	3	Y	6491	6078	0	394 1	31
*12	135532 X	61699	-0-	-73833	-0-	54946 3	3	6753	9	Y	6139	5879	0	264 1	27
*01	119288 X	37911	-0-	-81377	-0-	81 3709 9	1	34121	3	Y	3372	3220	0	149 1	30
*02	88116 X	35084	-0-	-53032	-0-	32 2814 9	1	32238	3	Y	2558	2512	0	68 1	8
03	84320 X	43460	-0-	-40860	-0-	25 4928 9	1	38507	3	Y	4480	4439	0	40 1	9
P. FRISBIE B															
WELL #: 6H				RRCID -> 298296				COMPL. DATE 02/24/2025				TOTAL DEPTH 13145			
PERF.13305 - 18849															
10	114638 X	60651	-0-	-53987	-0-	74 13569 9	1	47008	3	Y	12335	12182	0	214 1	57
*11	110940 X	54353	-0-	-56587	-0-	62 11274 9	1	43017	3	Y	10249	9977	0	289 1	40
*12	93341 X	43984	-0-	-49357	-0-	34289 3	3	9695	9	Y	8814	8566	0	243 1	45
*01	67487 X	37762	-0-	-29725	-0-	4 8240 9	1	29518	3	Y	7491	7247	0	237 1	52
*02	54768 X	24151	-0-	-30617	-0-	10 4186 9	1	19955	3	Y	3805	3700	0	138 1	19
03	60636 X	33996	-0-	-26640	-0-	42 4346 9	1	29608	3	Y	3951	3828	0	116 1	26

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 344

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)	//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY	//CONT.//	085408				
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1	WELL #:	1H	RRCID -> 298313	COMPL. DATE 02/24/2025	TOTAL DEPTH 13355	PERF.13550 - 20833
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
*08	1347313 X	151395	-0-	-1195918	-0-	153 1 30214 9 121028 3 Y 27467 27191 0 276 1 62
09	121845 X	121845	-0-	-0-	-0-	142 1 22990 9 98713 3 Y 20900 20648 0 252 1 62
10	109926 X	97705	-0-	-12221	-0-	127 1 19151 9 78427 3 Y 17410 17151 0 291 1 30
*11	106380 X	72552	-0-	-33828	-0-	83 1 14439 9 58030 3 Y 13126 12760 0 345 1 51
*12	109926 X	69533	-0-	-40393	-0-	55774 3 13759 9 Y 12508 12118 0 373 1 68
*01	109926 X	61900	-0-	-48026	-0-	6 1 50881 3 Y 10012 9617 0 389 1 74
*02	99288 X	36704	-0-	-62584	-0-	11013 9 14 1 28202 3 Y 7716 7568 0 188 1 34
03	97712 X	51733	-0-	-45979	-0-	8488 9 64 1 46090 3 Y 5072 5017 0 77 1 12
						5579 9
P. FRISBIE B	WELL #:	7H	RRCID -> 298316	COMPL. DATE 02/24/2025	TOTAL DEPTH 13159	PERF.13255 - 19633
10	81344 X	59869	-0-	-21475	-0-	72 1 14275 9 45522 3 Y 12977 12829 0 170 1 20
*11	78720 X	47633	-0-	-31087	-0-	47 1 10539 9 37047 3 Y 9581 9343 0 221 1 37
*12	81344 X	49129	-0-	-32215	-0-	37786 3 11343 9 Y 10312 10035 0 262 1 52
*01	70959 X	32012	-0-	-38947	-0-	1 1 24318 3 Y 6994 6785 0 213 1 48
*02	54068 X	21391	-0-	-32677	-0-	7693 9 12 1 15476 3 Y 5366 5279 0 112 1 23
03	59861 X	36411	-0-	-23450	-0-	5903 9 45 1 31493 3 Y 4430 4293 0 131 1 29
						4873 9
P. FRISBIE B	WELL #:	8H	RRCID -> 298317	COMPL. DATE 02/24/2025	TOTAL DEPTH 13097	PERF.13230 - 20613
*08	1224705 X	95669	-0-	-1129036	-0-	89 1 25556 9 70024 3 Y 23233 23076 0 157 1 324
09	143580 X	76248	-0-	-67332	-0-	85 1 20735 9 55428 3 Y 18850 18714 0 136 1 324
10	148366 X	79158	-0-	-69208	-0-	93 1 20369 9 58696 3 Y 18517 18327 0 359 1 155
*11	143580 X	68274	-0-	-75306	-0-	70 1 17113 9 51091 3 Y 15557 15223 0 430 1 59
*12	117273 X	60815	-0-	-56458	-0-	46012 3 14803 9 Y 13457 13116 0 329 1 71
*01	95666 X	51187	-0-	-44479	-0-	4 1 38845 3 Y 11216 10884 0 324 1 79
*02	71484 X	30867	-0-	-40617	-0-	12338 9 13 1 25122 3 Y 5211 5078 0 185 1 27
03	79143 X	47235	-0-	-31908	-0-	5732 9 58 1 40272 3 Y 6277 6082 0 181 1 41
						6905 9
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2	WELL #:	2H	RRCID -> 298329	COMPL. DATE 02/24/2025	TOTAL DEPTH 13390	PERF.13525 - 20608
10	114452 X	89670	-0-	-24782	-0-	123 1 15067 9 74480 3 Y 13697 13445 0 298 1 42
*11	110760 X	79849	-0-	-30911	-0-	99 1 11798 9 67952 3 Y 10725 10302 0 424 1 41
*12	114452 X	71258	-0-	-43194	-0-	60384 3 10874 9 Y 9885 9473 0 403 1 50
*01	114452 X	60854	-0-	-53598	-0-	6 1 51555 3 Y 8448 8061 0 380 1 57
*02	94864 X	38149	-0-	-56715	-0-	9293 9 15 1 29955 3 Y 7435 7274 0 189 1 29
03	89683 X	57414	-0-	-32269	-0-	8179 9 62 1 43919 3 Y 12212 12076 0 136 1 29
						13433 9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	1399325 X	128214	-0-	-1271111	-0-	133	1	100069	3	Y	25465	25232	0	66
						28012	9							
09	110160 X	95552	-0-	-14608	-0-	106	1	75745	3	Y	17910	17718	0	66
						19701	9							
10	113832 X	87786	-0-	-26046	-0-	112	1	69429	3	Y	16586	16357	0	32
						18245	9							
*11	110160 X	75718	-0-	-34442	-0-	90	1	61937	3	Y	12446	12056	0	48
						13691	9							
*12	113832 X	67237	-0-	-46595	-0-	54657	3	12580	9	Y	11436	11053	0	59
*01	113832 X	57340	-0-	-56492	-0-	6	1	46509	3	Y	9841	9472	0	69
						10825	9							
*02	89180 X	38625	-0-	-50555	-0-	15	1	30216	3	Y	7631	7469	0	32
						8394	9							
03	87792 X	56905	-0-	-30887	-0-	60	1	42238	3	Y	13279	13132	0	31
						14607	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329														
*07	261051 X	146319	-0-	-114732	-0-	150	1	112963	3	Y	30187	29717	0	114
						33206	9							
08	247070 X	163887	-0-	-83183	-0-	161	1	121336	3	Y	38536	38043	0	83
						42390	9							
09	239100 X	124535	-0-	-114565	-0-	141	1	97372	3	Y	24565	24166	0	37
						27022	9							
10	247070 X	105284	-0-	-141786	-0-	102	1	83071	3	Y	20101	19714	0	37
						22111	9							
*11	201330 X	94369	-0-	-106961	-0-	19	1	73998	3	Y	18502	18080	0	91
						20352	9							
*12	163897 X	64434	-0-	-99463	-0-	51516	3	12918	9	Y	11744	11493	0	63
*01	163897 X	72456	-0-	-91441	-0-	126	1	57076	3	Y	13867	13411	0	116
						15254	9							
*02	116228 X	51856	-0-	-64372	-0-	36	1	41943	3	Y	8979	8883	0	27
						9877	9							
03	105276 X	77020	-0-	-28256	-0-	39	1	58206	3	Y	17068	16909	0	36
						18775	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212														
*08	309318 X	121639	-0-	-187679	-0-	131	1	96784	3	Y	22476	22092	0	51
						24724	9							
09	299340 X	97084	-0-	-202256	-0-	111	1	77700	3	Y	17521	17208	0	24
						19273	9							
10	279310 X	58293	-0-	-221017	-0-	68	1	47430	3	Y	9814	9596	0	24
						10795	9							
*11	159360 X	464	-0-	-158896	-0-	153	3	311	9	Y	283	282	0	25
*12	121644 X	847	-0-	-120797	-0-	539	3	308	9	Y	280	278	0	10
*01	121644 X	-0-	-0-	-121644	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
*02	90608 X	-0-	-0-	-90608	-0-					Y	-0-			-0-
03	58280 X	-0-	-0-	-58280	-0-					Y	-0-			-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 346

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY HARTMAN A-CANTU A SA 2				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	2H	RRCID	->	298352	COMPL.	DATE	07/29/2025	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.	13640	-	26228	
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
*07	261051	X	114022	-0-	-147029	-0-			125 1	92559 3	Y	19398	19022 0	641 1	77				
08	319176	X	125874	-0-	-193302	-0-			21338 9	101974 3	Y	21601	21195 0	433 1	50				
09	308880	X	101375	-0-	-207505	-0-			139 1	81623 3	Y	17850	17520 0	356 1	24				
10	262911	X	91825	-0-	-171086	-0-			23761 9	75535 3	Y	14724	14373 0	351 1	24				
*11	187950	X	96625	-0-	-91325	-0-			117 1	80567 3	Y	14579	14131 0	404 1	68				
*12	125860	X	29458	-0-	-96402	-0-			19635 9	5301 9	Y	4819	4704 0	145 1	38				
*01	125860	X	3179	-0-	-122681	-0-			24157 3	2176 9	Y	1978	1924 0	75 1	17				
*02	94612	X	3632	-0-	-90980	-0-			1003 3	2456 9	Y	2233	2216 0	27 1	7				
03	99789	X	2624	-0-	-97165	-0-			1176 3	447 3	Y	1978	1960 0	21 1	4				
									2176 9										
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4					WELL #:	4H	RRCID	->	298399	COMPL.	DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13392	PERF.	13655	-	20996
*07	SHUT IN		187918	-0-	187918		1376721		174 1	153013 3	Y	31574	31472 0	102 1	25				
08	1529552	X	152831	-0-	-1376721	-0-			34731 9	127074 3	Y	23262	22963 0	299 1	25				
09	132450	X	105986	-0-	-26464	-0-			169 1	86877 3	Y	17261	17039 0	222 1	25				
10	136865	X	104086	-0-	-32779	-0-			25588 9	85738 3	Y	16553	16267 0	299 1	12				
*11	132450	X	83048	-0-	-49402	-0-			122 1	68770 3	Y	12889	12460 0	390 1	51				
*12	136865	X	72041	-0-	-64824	-0-			18987 9	12041 9	Y	10946	10542 0	392 1	63				
*01	136865	X	62151	-0-	-74714	-0-			140 1	51739 3	Y	9460	9066 0	383 1	74				
*02	98924	X	42094	-0-	-56830	-0-			18208 9	32945 3	Y	8305	8136 0	206 1	37				
03	104098	X	61512	-0-	-42586	-0-			100 1	46027 3	Y	14017	13861 0	160 1	33				
									14178 9										
									60000 3										
									6 1										
									10406 9										
									13 1										
									9136 9										
									66 1										
									15419 9										
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2					WELL #:	2H	RRCID	->	298450	COMPL.	DATE	07/28/2025	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.	13504	-	22404
*08	285789	X	111194	-0-	-174595	-0-			146 1	100150 3	Y	9907	9506 0	422 1	24				
09	267540	X	86896	-0-	-180644	-0-			10898 9	77985 3	Y	7992	7660 0	345 1	11				
10	231508	X	61575	-0-	-169933	-0-			120 1	54363 3	Y	6479	6216 0	263 1	11				
*11	168000	X	461	-0-	-167539	-0-			8791 9	301 9	Y	274	274 0		11				
*12	130665	X	85338	-0-	-45327	-0-			85 1	8234 9	Y	7485	7120 0	353 1	23				
*01	111197	X	54696	-0-	-56501	-0-			7127 9	48661 3	Y	5374	5142 0	207 1	48				
*02	81116	X	34404	-0-	-46712	-0-			160 3	31053 3	Y	3022	2973 0	87 1	10				
03	86583	X	43669	-0-	-42914	-0-			77104 3	38324 3	Y	4835	4790 0	45 1	10				
									124 1										
									5911 9										
									27 1										
									3324 9										
									26 1										
									5319 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944														
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 CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
*08	409789 X	145499	-0-	-264290	-0-	202 1	129038 3	Y	14781	14263 0	543 1	35		
						16259 9								
09	387210 X	123407	-0-	-263803	-0-	169 1	110040 3	Y	11998	11530 0	487 1	16		
						13198 9								
10	286719 X	85972	-0-	-200747	-0-	117 1	76393 3	Y	8602	8230 0	372 1	16		
						9462 9								
*11	222480 X	304	-0-	-222176	-0-	102 3	202 9	Y	184	184 0		16		
*12	166997 X	5989	-0-	-161008	-0-	2054 3	3935 9	Y	3577	3567 0	11 1	15		
*01	145514 X	49129	-0-	-96385	-0-	23 1	41798 3	Y	6644	6391 0	209 1	59		
						7308 9								
*02	115192 X	59396	-0-	-55796	-0-	50 1	49594 3	Y	8865	8761 0	135 1	28		
						9752 9								
03	85963 X	66206	-0-	-19757	-0-	40 1	55649 3	Y	9561	9472 0	97 1	20		
						10517 9								
JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13675 - 25105														
*08	SHUT IN	316201	-0-	316201	1739904	234 1	255076 3	Y	55355	54911 0	466 1	28		
						60891 9								
09	1957054 X	217150	-0-	-1739904	-0-	223 1	174833 3	Y	38267	37885 0	353 1	57		
						42094 9								
10	267065 X	182244	-0-	-84821	-0-	221 1	145603 3	Y	33109	32731 0	377 1	58		
						36420 9								
*11	258450 X	131316	-0-	-127134	-0-	190 1	105960 3	Y	22878	22325 0	557 1	54		
						25166 9								
*12	267065 X	104686	-0-	-162379	-0-	81062 3	23624 9	Y	21476	21047 0	391 1	92		
*01	267065 X	106133	-0-	-160932	-0-	127 1	85603 3	Y	18548	18214 0	362 1	64		
						20403 9								
*02	202664 X	74176	-0-	-128488	-0-	109 1	58927 3	Y	13764	13534 0	268 1	26		
						15140 9								
03	182249 X	89758	-0-	-92491	-0-	133 1	70547 3	Y	17344	17344 0		26		
						19078 9								
POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13480 - 22331														
*08	1458958 X	238690	-0-	-1220268	-0-	212 1	216610 3	Y	19880	19493 0	406 1	11		
						21868 9								
09	404430 X	169037	-0-	-235393	-0-	201 1	152799 3	Y	14579	14262 0	305 1	23		
						16037 9								
10	417911 X	143452	-0-	-274459	-0-	207 1	128519 3	Y	13387	13053 0	333 1	24		
						14726 9								
*11	336210 X	107316	-0-	-228894	-0-	194 1	96070 3	Y	10047	9535 0	512 1	24		
						11052 9								
*12	296949 X	95863	-0-	-201086	-0-	84339 3	11524 9	Y	10476	10013 0	435 1	43		
										9 8				
*01	238700 X	90941	-0-	-147759	-0-	128 1	81930 3	Y	8075	7741 0	347 1	30		
						8883 9								
*02	157780 X	62582	-0-	-95198	-0-	183 1	55550 3	Y	6226	6019 0	225 1	12		
						6849 9								
03	143437 X	77340	-0-	-66097	-0-	128 1	67551 3	Y	8783	8783 0		12		
						9661 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY POKLUDA A-BYERLY A SA 8				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	8H	RRCID	->	298521	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.	13490	-	23577	
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	
10	321377	X	174338	-0-	-147039		-0-	254 17347 9	1	156737	3	Y	15770	15360	0	409	1	28	
*11	364470	X	121344	-0-	-243126		-0-	221 12041 9	1	109082	3	Y	10946	10361	0	587	1	26	
*12	309597	X	93373	-0-	-216224		-0-	81314 130 1	3	12059	9	Y	10963	10523	0	420	1	46	
*01	264585	X	91778	-0-	-172807		-0-	8941 111 1	1	82707	3	Y	8128	7788	0	354	1	32	
*02	186592	X	64188	-0-	-122404		-0-	7330 111 1	1	56747	3	Y	6664	6451	0	232	1	13	
03	174344	X	79529	-0-	-94815		-0-	132 9887 9	1	69510	3	Y	8988	8988	0			13	
RAYES A-CIACCIO A SA 3					WELL #:	3H	RRCID	->	298554	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13417	PERF.	13480	-	25239
10	267065	X	217934	-0-	-49131		-0-	266 41027 9	1	176641	3	Y	37297	36844	0	449	1	65	
*11	258450	X	130623	-0-	-127827		-0-	177 24895 9	1	105551	3	Y	22632	22089	0	551	1	57	
*12	267065	X	106282	-0-	-160783		-0-	82590 127 1	3	23692	9	Y	21538	21109	0	390	1	96	
*01	267065	X	107065	-0-	-160000		-0-	20325 107 1	1	86613	3	Y	18477	18144	0	362	1	67	
*02	213080	X	73145	-0-	-139935		-0-	14621 141 1	1	58417	3	Y	13292	13066	0	267	1	26	
03	217930	X	92706	-0-	-125224		-0-	18404 18404 9	1	74161	3	Y	16731	16731	0			26	
RAYES A-VASBINDER A SA 2					WELL #:	2H	RRCID	->	298558	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.	13507	-	24924
10	267065	X	214325	-0-	-52740		-0-	261 47963 9	1	166101	3	Y	43603	43155	0	449	1	72	
*11	258450	X	139850	-0-	-118600		-0-	198 31209 9	1	108443	3	Y	28372	27787	0	594	1	63	
*12	267065	X	107512	-0-	-159553		-0-	78530 128 1	3	28982	9	Y	26347	25912	0	391	1	107	
*01	267065	X	108642	-0-	-158423		-0-	25225 109 1	1	83289	3	Y	22932	22596	0	368	1	75	
*02	240744	X	75576	-0-	-165168		-0-	18094 129 1	1	57373	3	Y	16449	16214	0	281	1	29	
03	214334	X	89844	-0-	-124490		-0-	22098 22098 9	1	67617	3	Y	20089	20089	0			29	
POKLUDA A-BYERLY A SA 6					WELL #:	6H	RRCID	->	298709	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13775	PERF.	13656	-	23287
*08	1273371	X	276710	-0-	-996661		-0-	249 24539 9	1	251922	3	Y	22308	21856	0	470	1	12	
*09	442110	X	191800	-0-	-250310		-0-	245 17894 9	1	173661	3	Y	16267	15905	0	349	1	25	
*10	456847	X	161647	-0-	-295200		-0-	237 15840 9	1	145570	3	Y	14400	13971 48 8	0	380	1	26	
*11	303660	X	109576	-0-	-194084		-0-	204 10542 9	1	98830	3	Y	9584	9049 5 8	0	533	1	23	
*12	313782	X	95360	-0-	-218422		-0-	84162 128 1	3	11198	9	Y	10180	9710 13 8	0	438	1	42	
*01	276706	X	89698	-0-	-187008		-0-	8653 119 1	1	80917	3	Y	7866	7534	0	345	1	29	
*02	179004	X	69951	-0-	-109053		-0-	7984 144 1	1	61848	3	Y	7258	7026	0	247	1	14	
03	161603	X	84997	-0-	-76606		-0-	9056 9056 9	1	75797	3	Y	8233	8233	0			14	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
IBROM A-IBROM B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 300021 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 13607 PERF. N/A														
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
*09	SHUT	IN	99136	-0-	99136	99136	83411	3	15725	9	N	14295	14261	0
10	SHUT	IN	365785	-0-	365785	464921	315718	3	50067	9	N	45515	45444	0
*11	SHUT	IN	262806	-0-	262806	727727	229706	3	33100	9	N	30091	29973	0
*12	SHUT	IN	227583	-0-	227583	955310	202276	3	25307	9	N	23006	22845	0
*01	SHUT	IN	174025	-0-	174025	1129335	156087	3	17938	9	N	16307	16090	0
*02	SHUT	IN	103522	-0-	103522	1232857	90114	3	13408	9	N	12189	11891	0
03	SHUT	IN	104615	-0-	104615	1337472	93054	3	11561	9	N	10510	10510	0
IBROM A-IBROM B SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 300100 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13200 - 24371														
*09	SHUT	IN	114709	-0-	114709	114709	99406	3	15303	9	N	13912	13872	0
*10	SHUT	IN	434663	-0-	434663	549372	383080	3	51583	9	N	46894	46808	0
*11	SHUT	IN	301386	-0-	301386	850758	267971	3	33415	9	N	30377	30242	0
*12	SHUT	IN	252983	-0-	252983	1103741	227658	3	25325	9	N	23023	22844	0
*01	1289619	X	185878	-0-	-1103741	-0-	168121	3	17757	9	N	16143	15914	0
*02	104777	X	104777	-0-	-0-	-0-	94055	3	10722	9	N	9747	9439	0
*03	110441	X	110441	-0-	-0-	-0-	98792	3	11649	9	N	10590	10590	0
IBROM A-IBROM B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 300227 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 13641 PERF. N/A														
*09	SHUT	IN	103325	-0-	103325	103325	87955	3	15370	9	N	13973	13938	0
10	SHUT	IN	321943	-0-	321943	425268	281005	3	40938	9	N	37216	37153	0
*11	SHUT	IN	245485	-0-	245485	670753	215713	3	29772	9	N	27065	26956	0
*12	SHUT	IN	204199	-0-	204199	874952	183293	3	20906	9	N	19005	18860	0
*01	SHUT	IN	160087	-0-	160087	1035039	143889	3	16198	9	N	14725	14527	0
*02	SHUT	IN	80156	-0-	80156	1115195	70684	3	9472	9	N	8611	8379	0
03	SHUT	IN	87017	-0-	87017	1202212	76842	3	10175	9	N	9250	9250	0
IBROM A-IBROM B SA 6														
WELL #: 6H RRCID -> 300238 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13300 - 24227														
10	SHUT	IN	398820	-0-	398820	498052	345235	3	53585	9	N	48714	48639	0
*11	SHUT	IN	310980	-0-	310980	809032	273482	3	37498	9	N	34089	33953	0
*12	SHUT	IN	273565	-0-	273565	1082597	245302	3	28263	9	N	25694	25502	0
*01	1268219	X	185622	-0-	-1082597	-0-	167205	3	18417	9	N	16743	16516	0
*02	102834	X	102834	-0-	-0-	-0-	91916	3	10918	9	N	9925	9625	0
*03	107060	X	107060	-0-	-0-	-0-	95607	3	11453	9	N	10412	10412	0
IBROM A-IBROM B SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 300239 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 13534 PERF. N/A														
*09	SHUT	IN	112123	-0-	112123	112123	94838	3	17285	9	N	15714	15677	0
10	SHUT	IN	426570	-0-	426570	538693	367086	3	59484	9	N	54076	53997	0
*11	SHUT	IN	324739	-0-	324739	863432	283915	3	40824	9	N	37113	36973	0
*12	SHUT	IN	277318	-0-	277318	1140750	245664	3	31654	9	N	28776	28587	0
*01	SHUT	IN	214428	-0-	214428	1355178	191316	3	23112	9	N	21011	20754	0
*02	SHUT	IN	116075	-0-	116075	1471253	102564	3	13511	9	N	12283	11953	0
03	SHUT	IN	119628	-0-	119628	1590881	104779	3	14849	9	N	13499	13499	0

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
IBROM A-IBROM B SA 5														
WELL #: 5H RRCID -> 300288 COMPL. DATE 09/21/2025 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13315 - 24282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	385326	-0-	385326	482006	333831	3	51495	9	N	46814	46692	0	-0-
												49	8	
*11	SHUT IN	305940	-0-	305940	787946	267472	3	38468	9	N	34971	34828	0	-0-
												10	8	
*12	SHUT IN	253697	-0-	253697	1041643	225395	3	28302	9	N	25729	25551	0	-0-
												2	8	
*01	1229884 X	188241	-0-	-1041643	-0-	168426	3	19815	9	N	18014	17785	0	-0-
*02	98724 X	98724	-0-	-0-	-0-	87564	3	11160	9	N	10145	9860	0	-0-
*03	104684 X	104684	-0-	-0-	-0-	92804	3	11880	9	N	10800	10800	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 300653 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13500 - 22994														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*11	0	10925	-0-	10925	10925	9489	3	1436	9	N	1305	1301	0	-0-
*12	435475 X	424550	-0-	-10925	-0-	380705	3	43845	9	N	39859	39457	0	-0-
*01	315225 X	315225	-0-	-0-	-0-	282597	3	32628	9	N	29662	29144	0	-0-
*02	226820 X	226820	-0-	-0-	-0-	203652	3	23168	9	N	21062	20362	0	-0-
03	235493 X	235493	-0-	-0-	-0-	213366	3	22127	9	N	20115	20077	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300656 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13420 - 23816														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*11	0	11931	-0-	11931	11931	10328	3	1603	9	N	1457	1453	0	-0-
*12	441717 X	429786	-0-	-11931	-0-	378720	3	51066	9	N	46424	46028	0	-0-
*01	361368 X	361368	-0-	-0-	-0-	321030	3	40338	9	N	36671	36086	0	-0-
*02	279068 X	279068	-0-	-0-	-0-	249252	3	29816	9	N	27105	26251	0	-0-
03	234827 X	234827	-0-	-0-	-0-	210381	3	24446	9	N	22224	22182	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300659 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13450 - 23778														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*11	0	12388	-0-	12388	12388	10605	3	1783	9	N	1621	1617	0	-0-
*12	0 W	446550	-0-	446550	458938	392396	3	54154	9	N	49231	48821	0	-0-
*01	0 W	380026	-0-	380026	838964	336915	3	43111	9	N	39192	38579	0	-0-
*02	1101310 X	262346	-0-	-838964	-0-	232094	3	30252	9	N	27502	26711	0	-0-
03	251250 X	251250	-0-	-0-	-0-	224073	3	27177	9	N	24706	24660	0	-0-
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300856 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 13610 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	265875	-0-	265875	265875	233243	3	32632	9	N	29665	29580	0	-0-
*02	SHUT IN	349609	-0-	349609	615484	309617	3	39992	9	N	36356	36305	0	-0-
03	SHUT IN	315395	-0-	315395	930879	277786	3	37609	9	N	34190	34190	0	-0-
HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA4 WELL #: 4H RRCID -> 300859 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 13506 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	327856	-0-	327856	327856	277722	3	50134	9	N	45576	45290	0	-0-
*01	SHUT IN	326401	-0-	326401	654257	278745	3	47656	9	N	43324	42841	0	-0-
*02	SHUT IN	220729	-0-	220729	874986	188709	3	32020	9	N	29109	28607	0	-0-
03	SHUT IN	200355	-0-	200355	1075341	171034	3	29321	9	N	26655	26655	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 085408														
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 6												WELL #:			6H			RRCID -> 300891			COMPL. DATE 09/02/2025			TOTAL DEPTH 13594 PERF. N/A		
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						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
*01	SHUT IN	212649	-0-	-0-	212649	212649	212649	188415	3	24234	9	N	22031	21961	0		70	1		-0-						
*02	SHUT IN	257598	-0-	-0-	257598	470247	228968	3	28630	9	N	26027	25988	0		39	1			-0-						
03	SHUT IN	218371	-0-	-0-	218371	688618	195114	3	23257	9	N	21143	21143	0						-0-						
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 5												WELL #:			5H			RRCID -> 300928			COMPL. DATE 08/21/2025			TOTAL DEPTH 13634 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
*01	SHUT IN	212117	-0-	-0-	212117	212117	188201	3	23916	9	N	21742	21672	0			70	1		-0-						
*02	SHUT IN	290183	-0-	-0-	290183	502300	258646	3	31537	9	N	28670	28627	0			43	1		-0-						
03	SHUT IN	274372	-0-	-0-	274372	776672	246300	3	28072	9	N	25520	25520	0						-0-						
BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 8												WELL #:			8H			RRCID -> 301127			COMPL. DATE 09/27/2025			TOTAL DEPTH 13658 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
*01	SHUT IN	245653	-0-	-0-	245653	245653	218838	3	26815	9	N	24377	24295	0			82	1		-0-						
*02	SHUT IN	334120	-0-	-0-	334120	579773	296526	3	37594	9	N	34176	34126	0			50	1		-0-						
03	SHUT IN	300993	-0-	-0-	300993	880766	267267	3	33726	9	N	30660	30660	0						-0-						
NATHO B-DLUGOSCH A SA 10												WELL #:			10H			RRCID -> 301151			COMPL. DATE 10/22/2025			TOTAL DEPTH 13688 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
*01	SHUT IN	264968	-0-	-0-	264968	264968	237481	3	27487	9	N	24988	24898	0			90	1		-0-						
*02	SHUT IN	374574	-0-	-0-	374574	639542	334810	3	39764	9	N	36149	36092	0			57	1		-0-						
03	SHUT IN	411763	-0-	-0-	411763	1051305	371804	3	39959	9	N	36326	36326	0						-0-						
HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA5												WELL #:			5H			RRCID -> 301165			COMPL. DATE 12/05/2025			TOTAL DEPTH 13174 PERF.14054 - 23498		
*12	0	330482	-0-	-0-	330482	330482	282861	3	47621	9	N	43292	42999	0			293	1		-0-						
*01	0 W	340205	-0-	-0-	340205	670687	293592	3	46613	9	N	42375	41861	0			514	1		-0-						
*02	0 W	235022	-0-	-0-	235022	905709	202279	3	32743	9	N	29766	29224	0			542	1		-0-						
03	0 W	203871	-0-	-0-	203871	1109580	175193	3	28678	9	N	26071	26071	0						-0-						
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 3												WELL #:			3H			RRCID -> 301177			COMPL. DATE 11/25/2025			TOTAL DEPTH 13633 PERF.13480 - 23801		
*11	0	12496	-0-	-0-	12496	12496	10736	3	1760	9	N	1600	1596	0			4	1		-0-						
*12	0	446752	-0-	-0-	446752	459248	398989	3	47763	9	N	43421	43000	0			421	1		-0-						
*01	834296 X	375048	-0-	-0-	-459248	-0-	338728	3	36320	9	N	33018	32395	0			623	1		-0-						
*02	333564 X	290863	-0-	-0-	-42701	-0-	262855	3	28008	9	N	25462	24555	0			907	1		-0-						
03	369303 X	273416	-0-	-0-	-95887	-0-	242991	3	30425	9	N	27659	27607	0			52	1		-0-						
BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 7												WELL #:			7H			RRCID -> 301222			COMPL. DATE 09/12/2025			TOTAL DEPTH 13628 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	SHUT IN	233924	-0-	-0-	233924	233924	205938	3	27986	9	N	25442	25366	0			76	1		-0-						
02	SHUT IN	324975	-0-	-0-	324975	558899	285842	3	39133	9	N	35575	35527	0			48	1		-0-						
03	SHUT IN	286553	-0-	-0-	286553	845452	253473	3	33080	9	N	30073	30073	0						-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 301244 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 13668 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	248096	-0-	248096	248096	224164	3	23932	9	N	21756	21672	0	84 1 -0-
02	SHUT IN	354605	-0-	354605	602701	319457	3	35148	9	N	31953	31899	0	54 1 -0-
03	SHUT IN	336325	-0-	336325	939026	300934	3	35391	9	N	32174	32174	0	-0-
HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA6 WELL #: 6H RRCID -> 301264 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 13253 PERF.14055 - 22365														
12	0	325507	-0-	325507	325507	278503	3	47004	9	N	42731	42440	0	291 1 -0-
01	630612 X	305105	-0-	-325507	-0-	264233	3	40872	9	N	37156	36689	0	467 1 -0-
02	DELQ PR	177693	-0-	177693	177693	150236	3	27457	9	N	24961	24560	0	401 1 -0-
*03	349181 X	171488	-0-	-177693	-0-	147543	3	23945	9	N	21768	21768	0	-0-
AMRWR, LLC 102699 GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552														
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FW EAGLE FORD I, LLC 103899 SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977														
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-			42
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			42
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			42
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			42
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	23	1	15	3	N	-0-			42
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	6	-0-
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908														
10	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	424	1	12	2	N	463	548	0	9 1 172
						3395	3	509	9					
11	4680 X	1978	-0-	-2702	-0-	184	1	17	2	N	368	333	0	4 1 203
						1372	3	405	9					
12	4836 X	2474	-0-	-2362	-0-	254	1	66	2	N	429	370	0	6 1 256
						1682	3	472	9					
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	439	434	0	261
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	252	296	0	217
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	360	395	0	5 1 177
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325														
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	352	1	10	2	Y	359	369	1	109
						2799	3	395	9					
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	440	1	40	2	Y	422	389	1	142
						3244	3	464	9					
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	476	1	124	2	Y	457	567	1	32
						3126	3	503	9					
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	417	1	2887	3	Y	468	202	1	298
						515	9							
02	3920 X	3623	-0-	-297	-0-	366	1	48	2	Y	417	581	1	134
						2750	3	459	9					
03	4340 X	3658	-0-	-682	-0-	415	1	2822	3	Y	383	412	1	186
						421	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899												
WELHAUSEN B		WELL #: 3H		RRCID -> 287588		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572		PERF.13028 - 19355				
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
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	127	-0-	-203	-0-	15	1	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	111	3							
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	133	3							
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							
						25	1	3	2	Y	1	1	-0-	
						184	3	1	9					
						27	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-	

WELHAUSEN B		WELL #: 4H		RRCID -> 287590		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13039 - 18870				
10	2046 X	212	-0-	-1834	-0-	20	1	1	2	Y	32		120	
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	156	3	35	9					
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	24	4 0	144	
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	57	147 1	50	
02	196 X	129	-0-	-67	-0-	11	1	1	2	Y	36		86	
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	82	3	35	9	Y	32		118	
						31	1	210	3	Y	89	157 1	50	
						98	9							

WELHAUSEN B		WELL #: 5H		RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12604		PERF.12963 - 18106				
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	3 1	23	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		23	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	23 1	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	2 1	-0-	

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12991		PERF.12952 - 21217				
10	5146 X	2609	-0-	-2537	-0-	232	1	7	2	N	471	419 0	5 1	163
11	4260 X	782	-0-	-3478	-0-	1852	3	518	9	N	224	24 6	1 1	152
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	63	1	6	2	N	128	161 0		119
01	2945 X	873	-0-	-2072	-0-	467	3	246	9	N	231	171 0	15 1	164
02	2660 X	1441	-0-	-1219	-0-	78	1	541	3	N	273	175 0	57 1	205
03	2604 X	1976	-0-	-628	-0-	254	9	17	2	N	158	305 0	7 1	76
						132	1	300	9					
						992	3	1572	3	N				
						230	1							
						174	9							

HINZE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12417 - 18303				
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	4	2	Y	299	289 1		70
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1286	3	329	9		162	155 1		77
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	Y	241	195 1		123
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	950	3	178	9		149	248 1		24
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	164	1	43	2	Y	227	113 1		138
*03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	1084	3	265	9	Y	321	307 1	29 6	136
						96	1	665	3					
						164	9	29	2	Y				
						226	1	250	9					
						1694	3	1827	3	Y				
						268	1							
						353	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC DICKSON ALLEN				//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 750 103899 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287781		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-					821 1 6557 3		23 2 1129 9	N	1026		948 1			297	
11	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-					736 1 5447 3		68 2 944 9	N	858		961 1			194	
12	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-					849 1 5598 3		222 2 1012 9	N	920		909 1			205	
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-					699 1 771 9		4849 3	N	701		743 1			163	
02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-					608 1 4571 3		79 2 530 9	N	482		392 1			253	
03	6045 X	5884	-0-	-161	-0-					653 1 776 9		4455 3	N	705		718 1			261	

HINZE UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 287806	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497								
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-					42 1 332 3		1 2 142 9	Y	129		156 1			31	
11	420 N	209	-0-	-211	-0-					1 1 204 9		4 3	Y	185		128 1			88	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-					52 1 337 3		13 2 229 9	Y	208		189 1			107	
01	434 N	421	-0-	-13	-0-					41 1 96 9		284 3	Y	87		179 1			15	
02	196 N	170	-0-	-26	-0-					8 1 58 3		1 2 103 9	Y	94		47 1			62	
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-					97 1 117 9		663 3	Y	106		116 1	10 6		42	

WELHAUSEN B					WELL #:	1H	RRCID -> 287808	COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815								
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-					31 1 247 3		1 2 74 9	N	67		9 0	173 1		112	
11	360 N	302	-0-	-58	-0-					27 1 194 3		2 2 79 9	N	72		1 1			183	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					14 1 32 9		97 3	N	67		4 0	179 1		67	
01	341 N	143	-0-	-198	-0-					32 9 34 1			N	29		1 1			95	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-					253 3 43 1		78 9 289 3	N	71		1 1			165	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-					68 9			N	62		146 1			81	

WELHAUSEN A					WELL #:	2H	RRCID -> 287936	COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091								
10	1023 N	700	-0-	-323	-0-					63 1 503 3		2 2 132 9	N	120		1 1			203	
11	840 N	675	-0-	-165	-0-					64 1 469 3		6 2 136 9	N	124		8 0	183 1		136	
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-					119 1 781 3		31 2 124 9	N	113		192 1			57	
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-					102 1 113 9		708 3	N	103		2 1			158	
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-					83 1 619 3		11 2 106 9	N	96		193 1			61	
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-					139 1 138 9		948 3	N	125		30 1			162	

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 355

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC WELHAUSEN A				//CONT.// 27135 750 103899 WELL #:		NON-ASSOCIATED 3H		CAPACITY RRCID -> 287960				COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 12852				CNTY: KARNES PERF.12895 - 19562			
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					
10	1767 X	1619	-0-	-0-	-148	-0-		155 1	1233 3	4 2	2 9	Y	206	19 0	357 1			86					
11	1710 X	1495	-0-	-0-	-215	-0-		158 1	1163 3	14 2	160 9	Y	145	155 1				76					
12	1860 X	1673	-0-	-0-	-187	-0-		186 1	1220 3	48 2	219 9	Y	199	139 1				136					
01	1860 X	1201	-0-	-0-	-659	-0-		129 1	186 9	886 3		Y	169	166 1				139					
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-		174 1	1304 3	23 2	186 9	Y	169	166 1				142					
03	1674 X	1159	-0-	-0-	-515	-0-		125 1	182 9	852 3		Y	165	268 1				67					
WELHAUSEN A				WELL #:		4H	RRCID -> 287961	COMPL. DATE 12/18/2014				TOTAL DEPTH 12992				PERF.13166 - 19049							
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-					
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	86 3	1 2	83 9	Y	75	3 0	31 1			41					
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	194 3	8 2	30 9	Y	27	50 1				18					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	33 9	198 3		Y	30	23 1				25					
02	168 X	-0-	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-	24 1				1					
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	44 9	248 3		Y	40	25 1				16					
WELHAUSEN A				WELL #:		7H	RRCID -> 287964	COMPL. DATE 10/05/2014				TOTAL DEPTH 12906				PERF.12914 - 18801							
10	186 N	164	-0-	-0-	-22	-0-		17 1	15 9	132 3	2 2	Y	14	1 0	7 1			10					
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	127 3	2 2	31 9	Y	28					38					
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	212 3	9 2	51 9	Y	46	2 0	31 1			51					
01	155 N	124	-0-	-0-	-31	-0-		5 1	85 9	34 3		Y	77	70 1				58					
02	168 X	-0-	-0-	-0-	-168	-0-						Y	3					61					
03	310 X	103	-0-	-0-	-207	-0-		7 1	50 9	46 3		Y	45	40 1				66					
WELHAUSEN A				WELL #:		8H	RRCID -> 287990	COMPL. DATE 10/05/2014				TOTAL DEPTH 12877				PERF.12915 - 17398							
10	868 X	842	-0-	-0-	-26	-0-		81 1	643 3	2 2	116 9	Y	105	9 0	176 1			76					
11	840 X	563	-0-	-0-	-277	-0-		51 1	373 3	5 2	134 9	Y	122	1 1				197					
12	775 X	324	-0-	-0-	-451	-0-		31 1	205 3	8 2	80 9	Y	73	3 0	157 1			110					
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-		124 1	12 9	855 3		Y	11	118 1				3					
02	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	-0-		154 1	1156 3	20 2	130 9	Y	118	5 1				116					
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-		178 1	22 9	1214 3		Y	20	79 1				59					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES				
FW EAGLE FORD I, LLC																			
HINZE UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183																			
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				
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	112	124	1		28				
						304	3	123	9										
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	139	100	1		67				
						172	3	153	9										
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	12	2	N	138	133	1		72				
						303	3	152	9										
01	465 N	252	-0-	-213	-0-	25	1	170	3	N	52	113	1		11				
						57	9												
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	28	1	4	2	N	78	38	1		51				
						207	3	86	9										
03	527 N	384	-0-	-143	-0-	31	1	210	3	N	130	116	1	11 6	56				
						143	9												
HINZE UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073				
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	131	1	4	2	Y	235	231	0	3 1	44				
						1046	3	259	9										
11	1260 X	751	-0-	-509	-0-	68	1	6	2	Y	157	166	0	1 1	34				
						504	3	173	9										
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	165	160	0		39				
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	236	209	0	6 1	60				
02	1288 X	513	-0-	-775	-0-	34	1	4	2	Y	202	197	0	23 1	42				
						253	3	222	9										
03	1426 X	757	-0-	-669	-0-	66	1	448	3	Y	221	222	0	12 1	68				
						243	9												
CAROL UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50				
COYOTE A (SA)															WELL #: 1H RRCID -> 296416 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020				
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	575	1	16	2	Y	1551	1618	0	12 1	295				
						4560	3	1706	9										
11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	617	1	56	2	Y	1605	1635	0	13 1	252				
						4488	3	1766	9										
12	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	724	1	188	2	Y	1629	1652	0	16 1	213				
						4697	3	1792	9										
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	621	1	4224	3	Y	1522	1531	0	17 1	187				
						1674	9												
02	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	525	1	68	2	Y	1421	1239	0	18 1	351				
						3895	3	1563	9										
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	667	1	4560	3	Y	1454	1524	0	15 1	266				
						1599	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC GANYMEDE A				//CONT.// WELL #:	27135 750 103899 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296444		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024						
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
10	16058 X	11932	-0-	-4126	-0-			1415 2324	1 9	8193	3	Y	2113	2075	1			171
11	15540 X	11017	-0-	-4523	-0-			1583 2308	1 9	7126	3	Y	2098	2095	1			174
12	12803 X	10345	-0-	-2458	-0-			1016 2379	1 9	6950	3	Y	2163	2172	1			165
01	12803 X	9036	-0-	-3767	-0-			1024 3165	1 9	4847	3	Y	2877	2860	1			182
02	8932 X	5715	-0-	-3217	-0-			889 1374	1 9	3452	3	Y	1249	1273	1			158
03	9889 X	6998	-0-	-2891	-0-			1032 1879	1 9	4087	3	Y	1708	1695	1	7	6	164
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 296445		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492						
10	8618 X	7243	-0-	-1375	-0-			711 5691	1 3	20 821	2 9	Y	746	904	0	15	1	253
11	8340 X	7212	-0-	-1128	-0-			739 5484	1 3	68 921	2 9	Y	837	842	0	16	1	232
12	7998 X	7348	-0-	-650	-0-			808 5339	1 3	213 988	2 9	Y	898	815	0	18	1	297
01	7998 X	6645	-0-	-1353	-0-			717 939	1 9	4989	3	Y	854	878	0	37	1	236
02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-			672 5046	1 3	88 945	2 9	Y	859	754	0	109	1	232
03	7440 X	6826	-0-	-614	-0-			755 928	1 9	5143	3	Y	844	888	0	8	1	249
BIG FIVE B				WELL #:	2H	RRCID -> 296446		COMPL. DATE 08/12/2021				TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507						
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-			227 1790	1 3	6 1900	2 9	Y	1727	1722	0	5	1	285
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-			266 1943	1 3	24 1588	2 9	Y	1444	1490	0	6	1	233
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-			278 1808	1 3	73 1698	2 9	Y	1544	1593	0	6	1	178
01	3658 X	3614	-0-	-44	-0-			265 1535	1 9	1814	3	Y	1395	1285	0	23	1	265
02	3752 X	3141	-0-	-611	-0-			216 1614	1 3	28 1283	2 9	Y	1166	1008	0	115	1	308
03	3937 X	2966	-0-	-971	-0-			219 1261	1 9	1486	3	Y	1146	1309	0	9	1	231
BLOODSTONE C				WELL #:	3H	RRCID -> 296448		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427						
10	8494 X	6732	-0-	-1762	-0-			550 4403	1 3	15 1764	2 9	Y	1604	1565	0	12	1	150
11	8220 X	4479	-0-	-3741	-0-			386 2867	1 3	36 1190	2 9	Y	1082	1097	0	8	1	127
12	6851 X	3071	-0-	-3780	-0-			287 1904	1 3	76 804	2 9	Y	731	746	0	6	1	106
01	6603 X	4082	-0-	-2521	-0-			359 1224	1 9	2499	3	Y	1113	1057	0	38	1	124
02	6076 X	4348	-0-	-1728	-0-			373 2819	1 3	49 1107	2 9	Y	1006	884	0	111	1	135
03	6727 X	4873	-0-	-1854	-0-			465 1224	1 9	3184	3	Y	1113	1130	0	9	1	167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC BLOODSTONE D				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 103899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	4H	RRCID	-> 296449	COMPL.	DATE 09/03/2021	TOTAL	DEPTH 12855	PERF.12693	- 22270				
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
10	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-		707 1	20 2			Y	1409	1387 0	15 1		114	
11	7230 X	6618	-0-	-612	-0-		5599 3	1550 9									
12	7471 X	5438	-0-	-2033	-0-		631 1	57 2			Y	1190	1193 0	14 1		97	
01	7750 X	5881	-0-	-1869	-0-		4621 3	1309 9									
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-		535 1	139 2			Y	1159	1160 0	12 1		84	
03	6448 X	5989	-0-	-459	-0-		3489 3	1275 9									
							578 1	3963 3			Y	1218	1169 0	38 1		95	
							1340 9										
							541 1	70 2			Y	1114	974 0	128 1		107	
							4033 3	1225 9									
							601 1	4071 3			Y	1197	1221 0	9 1		180	
							1317 9										

LAGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 296471	COMPL.	DATE 02/14/2015	TOTAL	DEPTH 12334	PERF.12417	- 17950				
10	5394 X	4394	-0-	-1000	-0-		475 1	13 2		Y	129	122 0	10 1		107		
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		3764 3	142 9									
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		635 1	58 2		Y	30	55 0	14 1		68		
01	4991 X	4699	-0-	-292	-0-		4654 3	33 9									
02	5012 X	2743	-0-	-2269	-0-		719 1	188 2		Y	23	42 0	16 1		33		
03	5642 X	4320	-0-	-1322	-0-		4705 3	25 9									
							570 1	3966 3		Y	148	65 0	21 1		95		
							163 9										
							305 1	40 2		Y	90	46 0	13 1		126		
							2299 3	99 9									
							537 1	3674 3		Y	99	116 0	6 1		105		
							109 9										

LAGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 296472	COMPL.	DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 12363	PERF.12651	- 20587				
10	7347 X	6694	-0-	-653	-0-		505 1	14 2		Y	1950	1980 0	11 1		380		
11	7110 X	5761	-0-	-1349	-0-		4030 3	2145 9									
12	7347 X	6935	-0-	-412	-0-		460 1	42 2		Y	1692	1676 0	10 1		386		
01	7254 X	6165	-0-	-1089	-0-		3398 3	1861 9									
02	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-		599 1	159 2		Y	2023	2014 0	13 1		382		
03	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-		3952 3	2225 9									
							517 1	3581 3		Y	1879	1851 0	45 1		365		
							2067 9										
							497 1	64 2		Y	1778	1545 0	193 1		405		
							3728 3	1956 9									
							566 1	3870 3		Y	1870	1988 0	7 1		328		
							2057 9										

LAGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 296473	COMPL.	DATE 02/12/2015	TOTAL	DEPTH 12453	PERF.12356	- 19185				
10	1116 X	129	-0-	-987	-0-		14 1	105 3		Y	9	22 0			8		
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-		10 9										
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-		16 1	1 2		Y	2	4 0			6		
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-		115 3	2 9									
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		23 1	6 2		Y	28	4 0	1 1		29		
03	217 N	105	-0-	-112	-0-		151 3	31 9									
							17 1	121 3		Y	66	48 0	2 1		45		
							73 9										
							14 1	2 2		Y	48	23 0	1 1		69		
							102 3	53 9									
							12 1	84 3		Y	8	66 0			15		
							9 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC LAGER UNIT															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 103899															CNTY: KARNES																																												
WELL #: 3H															RRCID -> 296474															COMPL. DATE 05/05/2017															TOTAL DEPTH 12447 PERF.12300 - 20220																													
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																																																									
10	868 X	638	-0-	-230	-0-		62	1	2	2	Y	73	118	0	1	1	70																																																									
11	840 X	453	-0-	-387	-0-		494	3	80	9																																																																
12	868 X	425	-0-	-443	-0-		41	1	4	2	Y	95	36	0	1	1	128																																																									
01	682 X	434	-0-	-248	-0-		303	3	105	9																																																																
02	420 N	254	-0-	-166	-0-		40	1	11	2	Y	98	82	0	1	1	143																																																									
03	434 N	350	-0-	-84	-0-		266	3	108	9																																																																
							42	1	292	3	Y	91	161	0	3	1	70																																																									
							100	9																																																																		
							19	1	3	2	Y	80	31	0	3	1	116																																																									
							144	3	88	9																																																																
							29	1	199	3	Y	111	103	0	4	1	116																																																									
							122	9																																																																		
BRUCITE B															WELL #: 2H															RRCID -> 296478															COMPL. DATE 05/24/2022															TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426														
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-		533	1	14	2	Y	1758	1737	0	11	1	179																																																									
11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-		4218	3	1934	9																																																																
12	6231 X	6223	-0-	-8	-0-		523	1	48	2	Y	1754	1768	0	11	1	154																																																									
01	6696 X	5736	-0-	-960	-0-		3832	3	1929	9																																																																
02	6048 X	5651	-0-	-397	-0-		547	1	143	2	Y	1780	1739	0	12	1	183																																																									
03	6696 X	5924	-0-	-772	-0-		3575	3	1958	9																																																																
							472	1	3248	3	Y	1833	1797	0	48	1	171																																																									
							2016	9																																																																		
							422	1	55	2	Y	1842	1639	0	211	1	163																																																									
							3148	3	2026	9																																																																
							503	1	3404	3	Y	1834	1884	0	11	1	367																																																									
							2017	9																																																																		
BRUCITE A															WELL #: 1H															RRCID -> 296480															COMPL. DATE 05/24/2022															TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934														
10	5828 X	5446	-0-	-382	-0-		349	1	9	2	Y	2101	2063	0	7	1	2768																																																									
11	5640 X	5161	-0-	-479	-0-		2777	3	2311	9																																																																
12	5735 X	4907	-0-	-828	-0-		377	1	35	2	Y	1785	1833	0	8	1	2712																																																									
01	5735 X	4725	-0-	-1010	-0-		2785	3	1964	9																																																																
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		388	1	101	2	Y	1726	1696	0	8	1	2734																																																									
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-		2519	3	1899	9																																																																
							374	1	2550	3	Y	1637	1624	0	38	1	2709																																																									
							1801	9																																																																		
							282	1	36	2	Y	1396	1276	0	148	1	2681																																																									
							2088	3	1536	9																																																																
							337	1	2269	3	Y	1536	1542	0	11	1	307																																																									
							1690	9																																																																		
GANYMEDE B															WELL #: 2H															RRCID -> 296559															COMPL. DATE 02/10/2023															TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153														
10	11718 X	9909	-0-	-1809	-0-		1192	1	6900	3	Y	1652	1627	1			138																																																									
11	11340 X	8678	-0-	-2662	-0-		1817	9																																																																		
12	10323 X	7358	-0-	-2965	-0-		1257	1	5657	3	Y	1604	1606	1			136																																																									
01	10323 X	6693	-0-	-3630	-0-		1764	9																																																																		
02	8960 X	6192	-0-	-2768	-0-		713	1	4882	3	Y	1603	1615	1			124																																																									
03	9920 X	5761	-0-	-4159	-0-		1763	9																																																																		
							875	1	4138	3	Y	1527	1523	1			128																																																									
							1680	9																																																																		
							878	1	3409	3	Y	1732	1658	1			202																																																									
							1905	9																																																																		
							830	1	3285	3	Y	1496	1541	1	6	6	151																																																									
							1646	9																																																																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899											
DIAMOND A				WELL #:		1H	RRCID -> 296598	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 12232	PERF.12650	- 21614			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	293	1 8 2	Y	1738	1765	0	6	1	226	
						2335	3 1912 9								
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	388	1 35 2	Y	1809	1764	0	8	1	263	
						2855	3 1990 9								
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	470	1 124 2	Y	1724	1757	0	10	1	220	
						3090	3 1896 9								
01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	450	1 3110 3	Y	1655	1624	0	41	1	210	
						1821	9								
02	4928 X	4867	-0-	-61	-0-	372	1 48 2	Y	1510	1321	0	160	1	239	
						2786	3 1661 9								
03	5580 X	5123	-0-	-457	-0-	434	1 2960 3	Y	1572	1672	0	10	1	275	
						1729	9								
ZIRCON A				WELL #:		1H	RRCID -> 296751	COMPL. DATE 06/19/2022	TOTAL	DEPTH 12707	PERF.12538	- 22764			
10	10664 X	9153	-0-	-1511	-0-	795	1 22 2	Y	1812	1789	0	17	1	53	
						6343	3 1993 9								
11	10320 X	8298	-0-	-2022	-0-	765	1 70 2	Y	1641	1642	0	16	1	36	
						5658	3 1805 9								
12	9765 X	7836	-0-	-1929	-0-	759	1 198 2	Y	1713	1711	0	17	1	21	
						4995	3 1884 9								
01	9579 X	6977	-0-	-2602	-0-	638	1 4421 3	Y	1744	1682	0	48	1	35	
						1918	9								
02	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	823	1 107 2	Y	2500	2124	0	315	1	96	
						6187	3 2750 9								
03	9145 X	7135	-0-	-2010	-0-	650	1 4474 3	Y	1828	2023	0	9	1	276	
						2011	9								
RATTLER B				WELL #:		2H	RRCID -> 297316	COMPL. DATE 11/13/2019	TOTAL	DEPTH 12168	PERF.12487	- 18600			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1	
01	14B2 EXT	54	-0-	54	54	1 1	9 3	Y	40	32	0	2	1	7	
						44	9								
02	14B2 EXT	8	-0-	8	62	1 1	6 3	Y	1	7	0			1	
						1	9								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-					1	
ARMADILLO C (SA)				WELL #:		3H	RRCID -> 297697	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH 12337	PERF.12132	- 21901			
10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	298	1 7 2	Y	2201	2293	0	6	1	265	
						2368	3 2421 9								
11	4890 X	4675	-0-	-215	-0-	286	1 26 2	Y	2046	2005	0	6	1	300	
						2112	3 2251 9								
12	5053 X	4478	-0-	-575	-0-	300	1 81 2	Y	1923	1967	0	7	1	249	
						1982	3 2115 9								
01	5053 X	2918	-0-	-2135	-0-	170	1 1177 3	Y	1428	1396	0	15	1	266	
						1571	9								
02	4844 X	1793	-0-	-3051	-0-	105	1 14 2	Y	808	797	0	66	1	211	
						785	3 889 9								
03	5084 X	465	-0-	-4619	-0-	31	1 212 3	Y	202	377	0	2	1	42	
						222	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.//		103899												
RBK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 297707	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL	DEPTH 12325	PERF.12366	- 18528						
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
10	837 X	162	-0-	-675	-0-	19	1	143	3	Y	-0-	13	1			14
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	273	12	0			29
12	682 X	318	-0-	-364	-0-	22	1	5	2	Y	139	146	1			22
						138	3	153	9							
01	682 X	242	-0-	-440	-0-	1	1	8	3	Y	212	210	1			24
						233	9									
02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	179	1	10	2	Y	168	170	1			22
						548	3	185	9							
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	173	1	351	3	Y	153	165	1			21
						168	9									
RBK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12262	- 18528						
10	2170 X	1860	-0-	-310	-0-	163	1	4	2	Y	351	10	0			17
						1307	3	386	9							
11	2100 X	1907	-0-	-193	-0-	177	1	16	2	Y	363	354	1			26
						1315	3	399	9							
12	2170 X	589	-0-	-1581	-0-	18	1	5	2	Y	403	400	1			29
						123	3	443	9							
01	1860 X	947	-0-	-913	-0-	83	1	580	3	Y	258	269	1			18
						284	9									
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	467	1	25	2	Y	555	537	1			36
						1440	3	611	9							
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	506	1	1041	3	Y	441	490	1			61
						485	9									
RBK UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL	DEPTH 12297	PERF.12448	- 18572						
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	12	1	0			-0-
						13	9									
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
						21	3									
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
RBK UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12185	- 18156						
10	713 N	338	-0-	-375	-0-	11	1	83	3	Y	222	224	1			20
						244	9									
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	Y	113	113	1			20
						469	3	124	9							
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	110	1	29	2	Y	177	173	1			24
						722	3	195	9							
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	752	3	Y	200	201	1			23
						220	9									
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	231	1	12	2	Y	300	294	1			29
						708	3	330	9							
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	277	1	563	3	Y	274	295	1			38
						301	9									

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 362

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC RHEA A				//CONT.// 27135 750 103899	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID -> 297711	COMPL.	DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12439	PERF.12312	- 20828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	381	1	10	2	Y	4002	4040	0	8	1	295
11	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	3042	3	4402	9							
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	442	1	40	2	Y	3486	3476	0	10	1	295
01	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	3269	3	3835	9							
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	477	1	128	2	Y	3408	3385	0	11	1	307
03	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	3159	3	3749	9							
						403	1	2799	3	Y	3319	3254	0	69	1	303
						3651	9									
						298	1	39	2	Y	2913	2601	0	298	1	317
						2234	3	3204	9							
						344	1	2360	3	Y	3159	3250	0	11	1	394
						3475	9									
RHEA B				WELL #:	2H	RRCID -> 297712	COMPL.	DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12312	- 21942				
10	4154 X	2855	-0-	-1299	-0-	293	1	8	2	Y	206	214	0	6	1	58
11	4020 X	3846	-0-	-174	-0-	2327	3	227	9							
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	347	1	32	2	Y	831	814	0	8	1	67
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	2553	3	914	9							
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	409	1	109	2	Y	1009	993	0	9	1	74
03	4123 X	3787	-0-	-336	-0-	2689	3	1110	9							
						344	1	2380	3	Y	949	926	0	26	1	71
						1044	9									
						322	1	42	2	Y	797	707	0	87	1	74
						2408	3	877	9							
						361	1	2461	3	Y	877	894	0	8	1	109
						965	9									
HEATWAVE B				WELL #:	2H	RRCID -> 297713	COMPL.	DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12412	- 22098				
10	2821 X	1287	-0-	-1534	-0-	103	1	3	2	Y	332	317	0	2	1	90
11	2670 X	1325	-0-	-1345	-0-	816	3	365	9							
12	4030 X	1398	-0-	-2632	-0-	109	1	10	2	Y	364	357	0	2	1	95
01	4030 X	2856	-0-	-1174	-0-	806	3	400	9							
02	2912 X	1182	-0-	-1730	-0-	124	1	33	2	Y	384	384	0	3	1	92
03	1395 X	1285	-0-	-110	-0-	819	3	422	9							
						306	1	2117	3	Y	394	378	0	16	1	92
						433	9									
						93	1	12	2	Y	344	298	0	36	1	102
						699	3	378	9							
						113	1	772	3	Y	364	382	0	6	1	86
						400	9									
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 297714	COMPL.	DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH 13017	PERF.12996	- 22426				
10	1860 X	1173	-0-	-687	-0-	109	1	3	2	Y	176	277	0	2	1	64
11	1800 X	1199	-0-	-601	-0-	867	3	194	9							
12	2232 X	719	-0-	-1513	-0-	111	1	10	2	Y	234	228	0	2	1	68
01	2232 X	709	-0-	-1523	-0-	821	3	257	9							
02	2016 X	647	-0-	-1369	-0-	62	1	16	2	Y	214	205	0	1	1	76
03	1240 X	694	-0-	-546	-0-	406	3	235	9							
						58	1	402	3	Y	226	229	0	7	1	66
						249	9									
						43	1	5	2	Y	257	223	0	29	1	71
						316	3	283	9							
						51	1	350	3	Y	266	276	0	4	1	79
						293	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC MARTINSEN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 103899 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297739	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12571	PERF.12854	- 18711						
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
10	DLQ G-10	857	-0-	-0-	857	4176		96 1 758 3	3	2	Y		-0-	34	1			-0-
11	DLQ G-10	556	-0-	-0-	556	4732		66 1 483 3	6	2	Y		1	1	1			-0-
12	5348 X	616	-0-	-0-	-4732	-0-		62 1 404 3	16	2	Y		122	6	0	53	1	63
01	1798 X	704	-0-	-0-	-1094	-0-		68 1 177 9	459	3	Y		161	152	1			72
02	1624 X	739	-0-	-0-	-885	-0-		66 1 489 3	9	2	Y		159	138	1			93
03	868 X	547	-0-	-0-	-321	-0-		66 1 35 9	446	3	Y		32	116	1			27
MARTINSEN UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297740	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12919	- 17338						
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y		6					13
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y		44	4	1			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	53	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		32	17	1			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	15	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		63	6	1			57
MARTINSEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297741	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.12887	- 18517						
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1 75 9	105	3	Y		68					167
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1 119 3	1	2	Y		39	60	1			146
12	279 X	124	-0-	-0-	-155	-0-		12 1 77 3	3	2	Y		29	1	0	158	1	16
01	279 X	209	-0-	-0-	-70	-0-		25 1 13 9	171	3	Y		12	22	1			6
02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1 195 3	3	2	Y		88	42	1			52
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1 133 9	283	3	Y		121	73	1			110
BLONDE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297742	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL	DEPTH	11959	PERF.12622	- 17845						
10	1519 X	1413	-0-	-0-	-106	-0-		126 1 998 3	3	2	Y		260	242	0	3	1	54
11	1470 X	1270	-0-	-0-	-200	-0-		124 1 908 3	11	2	Y		206	199	0	3	1	58
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-		141 1 924 3	37	2	Y		264	252	0	3	1	67
01	1426 X	1372	-0-	-0-	-54	-0-		128 1 360 9	884	3	Y		327	297	0	12	1	85
02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		137 1 1023 3	18	2	Y		262	194	0	24	1	120
03	1426 X	896	-0-	-0-	-530	-0-		85 1 234 9	577	3	Y		213	271	0	5	1	81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899									
BLONDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 297744	COMPL. DATE 06/20/2020	TOTAL DEPTH 12076	PERF.12073	- 17893		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					114	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	33 1	3 2	Y	523	496 0	143
						236 3	546 9		496	466 0	
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	18 1	5 2	Y	444	463 0	124
						115 3	488 9				
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3	Y	444	429 0	131
						488 9					
02	756 X	516	-0-	-240	-0-	4 1	24 3	Y	444	305 0	216
						488 9				15 6	
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	337	450 0	129
BLONDE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 297745	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 12078	PERF.12002	- 17924		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	245	235 0	64
						270 9					
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	Y	169	171 0	62
						84 3	186 9				
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	259	241 0	80
						23 3	285 9				
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1	153 3	Y	203	209 0	71
						223 9					
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	Y	245	157 0	128
						78 3	270 9			8 6	
03	310 N	189	-0-	-121	-0-	2 1	16 3	Y	155	229 0	59
						171 9					
BLONDE UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 297746	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 12128	PERF.12020	- 17989		
10	930 X	736	-0-	-194	-0-	54 1	1 2	Y	231	228 0	21
						427 3	254 9				
11	900 X	453	-0-	-447	-0-	28 1	2 2	Y	202	202 0	20
						201 3	222 9				
12	930 X	800	-0-	-130	-0-	68 1	18 2	Y	245	244 0	20
						444 3	270 9				
01	751 X	751	-0-	-0-	-0-	66 1	453 3	Y	211	206 0	21
						232 9					
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	56 1	7 2	Y	188	167 0	24
						420 3	207 9				
03	806 N	403	-0-	-403	-0-	26 1	180 3	Y	179	185 0	18
						197 9					
BLONDE UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 297747	COMPL. DATE 11/10/2014	TOTAL DEPTH 12085	PERF.11963	- 16804		
10	899 N	764	-0-	-135	-0-	45 1	1 2	Y	333	328 0	20
						352 3	366 9				
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	19 1	2 2	Y	462	463 0	19
						140 3	508 9				
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	433	433 0	19
01	775 N	525	-0-	-250	-0-	5 1	37 3	Y	439	431 0	19
						483 9					
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	25 1	3 2	Y	359	323 0	26
						183 3	395 9				
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	41 1	277 3	Y	429	435 0	43
						472 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC BLONDE UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 103899	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	9H	RRCID ->	297749	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.12037	-	16911			
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
10	1054 N	911	-0-	-143	-0-			77 600	1 3	2 232	2 9	Y	211	207	0	2	1	23
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-			83 602	1 3	7 206	2 9	Y	187	185	0	2	1	23
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-			157 1016	1 3	41 298	2 9	Y	271	268	0	3	1	23
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-			147 321	1 9	998	3	Y	292	282	0	10	1	23
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-			111 819	1 3	14 234	2 9	Y	213	190	0	19	1	27
03	1519 N	1276	-0-	-243	-0-			124 317	1 9	835	3	Y	288	287	0	4	1	29
BIG FIVE A				WELL #:	1H	RRCID ->	297750	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.12149	-	20833			
10	3100 X	2821	-0-	-279	-0-			161 1230	1 3	4 1426	2 9	Y	1296	1320	0	3	1	259
11	3000 X	2983	-0-	-17	-0-			179 1258	1 3	16 1530	2 9	Y	1391	1389	0	4	1	257
12	3038 X	2936	-0-	-102	-0-			200 1256	1 3	51 1429	2 9	Y	1299	1358	0	4	1	194
01	3038 X	2749	-0-	-289	-0-			179 1397	1 9	1173	3	Y	1270	1161	0	22	1	281
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-			147 1057	1 3	19 1321	2 9	Y	1201	1010	0	124	1	348
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-			151 1519	1 9	992	3	Y	1381	1513	0	5	1	279
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	297799	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	12521	PERF.12462	-	19619			
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-			369 2938	1 3	10 1200	2 9	N	1091	972	0	8	1	344
11	3930 X	3631	-0-	-299	-0-			315 2322	1 3	29 965	2 9	N	877	838	0	7	1	376
12	3782 X	3677	-0-	-105	-0-			349 2291	1 3	91 946	2 9	N	860	991	0	8	1	237
01	4526 X	3146	-0-	-1380	-0-			293 827	1 9	2026	3	N	752	678	0	13	1	298
02	4088 X	2780	-0-	-1308	-0-			233 1748	1 3	30 769	2 9	N	699	656	0	87	1	254
03	4526 X	2562	-0-	-1964	-0-			233 741	1 9	1588	3	N	674	682	0	10	1	287
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	297936	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL	DEPTH	12713	PERF.12510	-	22707			
10	1271 X	1172	-0-	-99	-0-			72 572	1 3	2 526	2 9	Y	478	451	0	2	1	237
11	1230 X	666	-0-	-564	-0-			36 266	1 3	3 361	2 9	Y	328	412	0	1	1	152
12	1271 X	472	-0-	-799	-0-			25 166	1 3	7 274	2 9	Y	249	259	0	1	1	141
01	1178 X	203	-0-	-975	-0-			1 199	1 9	3	3	Y	181	183	0	1	1	138
02	616 N	260	-0-	-356	-0-			7 50	1 3	1 202	2 9	Y	184	215	0	26	1	81
*03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	236	213 33	0 6	5	1	84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC MCRIB B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 103899 WELL #:	2H	RRCID -> 299159	COMPL. DATE 01/30/2024	TOTAL	DEPTH 12342	PERF.12309 - 23238						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	19189 X	14932	-0-	-4257	-0-	1096 8689	1 3	29 5118	2 9	Y	4653	4613	0	24	1	200
11	17100 X	14636	-0-	-2464	-0-	1117 8206	1 3	102 5211	2 9	Y	4737	4680	0	24	1	233
12	16740 X	13742	-0-	-2998	-0-	1195 7836	1 3	315 4396	2 9	Y	3996	4024	0	26	1	160
01	15686 X	12190	-0-	-3496	-0-	1010 4230	1 9	6950	3	Y	3845	3745	0	91	1	169
02	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	872 6508	1 3	113 4072	2 9	Y	3702	3271	0	405	1	195
03	10974 X	9953	-0-	-1021	-0-	885 3053	1 9	6015	3	Y	2775	3070	0	11	1	413
BLOODSTONE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299162	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.12648 - 22668						
10	15283 X	12687	-0-	-2596	-0-	1098 8747	1 3	30 2812	2 9	Y	2556	2526	0	24	1	119
11	14430 X	10731	-0-	-3699	-0-	954 7041	1 3	87 2649	2 9	Y	2408	2408	0	21	1	98
12	14415 X	10432	-0-	-3983	-0-	997 6563	1 3	262 2610	2 9	Y	2373	2378	0	22	1	71
01	13609 X	11560	-0-	-2049	-0-	1099 2862	1 9	7599	3	Y	2602	2497	0	80	1	96
02	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	917 6879	1 3	119 2248	2 9	Y	2044	1817	0	217	1	106
03	10757 X	10649	-0-	-108	-0-	1042 2505	1 9	7102	3	Y	2277	2313	0	11	1	343
BLOODSTONE B				WELL #:	2H	RRCID -> 299163	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12778	PERF.12706 - 22217						
10	11842 X	9817	-0-	-2025	-0-	821 6567	1 3	23 2406	2 9	Y	2187	2162	0	18	1	103
11	11160 X	8518	-0-	-2642	-0-	757 5612	1 3	70 2079	2 9	Y	1890	1899	0	16	1	78
12	11315 X	8597	-0-	-2718	-0-	834 5508	1 3	220 2035	2 9	Y	1850	1853	0	18	1	57
01	11129 X	8335	-0-	-2794	-0-	774 2186	1 9	5375	3	Y	1987	1910	0	59	1	75
02	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	685 5161	1 3	89 1860	2 9	Y	1691	1493	0	184	1	89
03	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	770 2016	1 9	5273	3	Y	1833	1871	0	9	1	276
TIGERS EYE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299177	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12038 - 22338						
10	17639 X	13786	-0-	-3853	-0-	1125 8898	1 3	30 3733	2 9	Y	3394	3396	0	24	1	165
11	15660 X	13221	-0-	-2439	-0-	1170 8580	1 3	106 3365	2 9	Y	3059	3018	0	25	1	181
12	15934 X	12983	-0-	-2951	-0-	1270 8308	1 3	333 3072	2 9	Y	2793	2790	0	28	1	156
01	14880 X	9754	-0-	-5126	-0-	865 2918	1 9	5971	3	Y	2653	2539	0	66	1	204
02	9072 X	692	-0-	-8380	-0-	12 86	1 3	1 593	2 9	Y	539	628	0			115
03	10044 X	580	-0-	-9464	-0-	56 140	1 9	384	3	Y	127	221	0	1	1	17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC TIGERS EYE B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 103899 WELL #:	2H	RRCID -> 299178	CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
10	15345 X	12303	-0-	-3042	-0-		919 1	24 2			Y	3710	3711 0	20 1			22
11	13770 X	12171	-0-	-1599	-0-		7279 3	4081 9									
12	14229 X	12840	-0-	-1389	-0-		941 1	86 2			Y	3847	3794 0	20 1			55
01	13206 X	10866	-0-	-2340	-0-		6912 3	4232 9									
02	7224 X	956	-0-	-6268	-0-		1065 1	280 2			Y	4108	4101 0	23 1			39
03	7998 X	841	-0-	-7157	-0-		6976 3	4519 9									
							899 1	6197 3			Y	3427	3310 0	67 1			89
							3770 9										
							20 1	3 2			Y	711	799 0	1 1			-0-
							151 3	782 9									
							73 1	498 3			Y	245	352 0	1 1			33
							270 9										
UMBRIEL B				WELL #:	2H	RRCID -> 299297	COMPL. DATE 11/08/2023				TOTAL	DEPTH	12099	PERF.12250	-	20180	
10	11129 X	8218	-0-	-2911	-0-		595 1	16 2			Y	2641	2640 1				107
11	10020 X	7522	-0-	-2498	-0-		4702 3	2905 9									
12	9579 X	7619	-0-	-1960	-0-		569 1	51 2			Y	2503	2489 1	12 6			109
01	9021 X	6804	-0-	-2217	-0-		4149 3	2753 9									
02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-		625 1	166 2			Y	2502	2521 1				90
03	6882 X	5260	-0-	-1622	-0-		4076 3	2752 9									
							538 1	3683 3			Y	2348	2346 1				92
							2583 9										
							483 1	62 2			Y	2159	2137 1				114
							3580 3	2375 9									
							514 1	3481 3			Y	1150	1398 1				205
							1265 9										
ZIRCON B				WELL #:	2H	RRCID -> 299321	COMPL. DATE 06/19/2022				TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12659	-	22853	
10	13702 X	8253	-0-	-5449	-0-		638 1	18 2			Y	2307	2294 0	14 1			182
11	13260 X	7598	-0-	-5662	-0-		5059 3	2538 9									
12	10540 X	7053	-0-	-3487	-0-		620 1	57 2			Y	2147	2154 0	13 1			162
01	9703 X	5921	-0-	-3782	-0-		4559 3	2362 9									
02	6944 X	5493	-0-	-1451	-0-		654 1	170 2			Y	1767	1785 0	14 1			130
03	7688 X	4118	-0-	-3570	-0-		4285 3	1944 9									
							543 1	3733 3			Y	1495	1458 0	34 1			133
							1645 9										
							429 1	56 2			Y	1632	1416 0	188 1			161
							3213 3	1795 9									
							375 1	2573 3			Y	1064	1210 0	8 1			160
							1170 9										
MCRIB C				WELL #:	3H	RRCID -> 299344	COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL	DEPTH	12364	PERF.12314	-	24247	
10	16771 X	12953	-0-	-3818	-0-		1120 1	30 2			Y	2671	2645 0	24 1			115
11	14520 X	12639	-0-	-1881	-0-		8865 3	2938 9									
12	14043 X	12127	-0-	-1916	-0-		1141 1	104 2			Y	2758	2711 0	25 1			137
01	13237 X	10196	-0-	-3041	-0-		8360 3	3034 9									
02	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-		1193 1	313 2			Y	2564	2560 0	26 1			103
03	10509 X	7909	-0-	-2600	-0-		7801 3	2820 9									
							925 1	6354 3			Y	2652	2565 0	73 1			117
							2917 9										
							932 1	121 2			Y	3088	2677 0	367 1			161
							6949 3	3397 9									
							689 1	4669 3			Y	2319	2562 0	10 1			345
							2551 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299532 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12234 - 19745														
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
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	347 1	10 2	Y	1206	1212	0	7 1		65
						2787 3	1327 9							
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	331 1	31 2	Y	1153	1153	0	7 1		58
						2464 3	1268 9							
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	370 1	98 2	Y	1189	1146	0	8 1		93
						2453 3	1308 9							
01	4464 X	3949	-0-	-515	-0-	343 1	2398 3	Y	1098	1098	0	29 1		64
						1208 9								
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	258 1	34 2	Y	945	837	0	99 1		73
						1949 3	1040 9							
03	3441 X	2130	-0-	-1311	-0-	129 1	887 3	Y	1013	1042	0	10 1		136
						1114 9								
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 299534 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12510 - 22943														
10	1922 X	1644	-0-	-278	-0-	139 1	4 2	Y	355	348	0	3 1		354
						1110 3	391 9							
11	1860 X	1279	-0-	-581	-0-	99 1	9 2	Y	396	394	0	2 1		354
						735 3	436 9							
12	1922 X	1205	-0-	-717	-0-	103 1	27 2	Y	356	341	0	2 1		367
						683 3	392 9							
01	1674 X	1096	-0-	-578	-0-	85 1	596 3	Y	377	296	0	7 1		441
						415 9								
02	1484 X	1207	-0-	-277	-0-	80 1	10 2	Y	467	484	0	71 1		353
						603 3	514 9							
*03	1643 X	1085	-0-	-558	-0-	81 1	555 3	Y	408	436	0	7 1		144
						449 9	67 6							
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 299545 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11796 - 19365														
10	4309 X	2356	-0-	-1953	-0-	138 1	4 2	Y	1018	1066	0	3 1		114
						1094 3	1120 9							
11	3840 X	2961	-0-	-879	-0-	199 1	18 2	Y	1165	1124	0	4 1		151
						1462 3	1282 9							
12	2821 X	2213	-0-	-608	-0-	163 1	43 2	Y	850	943	0	4 1		54
						1072 3	935 9							
01	2821 X	1463	-0-	-1358	-0-	50 1	349 3	Y	967	949	0	1 1		71
						1064 9								
02	2772 X	2458	-0-	-314	-0-	157 1	20 2	Y	996	870	0	5 1		192
						1185 3	1096 9							
03	3069 X	1372	-0-	-1697	-0-	84 1	575 3	Y	648	733	0	4 1		103
						713 9								
SHARKTOOTH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299598 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12340 - 19272														
10	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	165 1	5 2	Y	605	629	0	4 1		368
						1311 3	666 9							
11	2400 X	2179	-0-	-221	-0-	189 1	17 2	Y	525	532	0	4 1		357
						1395 3	578 9							
12	2294 X	2270	-0-	-24	-0-	212 1	55 2	Y	555	525	0	5 1		382
						1392 3	611 9							
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	238 1	1645 3	Y	564	568	0	19 1		359
						620 9								
02	2100 X	1252	-0-	-848	-0-	80 1	10 2	Y	510	454	0	53 1		362
						601 3	561 9							
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	255 1	1739 3	Y	506	532	0	4 1		148
						557 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
JACKALOPE B (SA)														
WELL #: 2H RRCID -> 299599 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12575 - 22613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5146 X	2586	-0-	-2560	-0-	237 1	6 2	Y	406	416 0	5 1	354		
11	4980 X	2180	-0-	-2800	-0-	1896 3	447 9	Y	307	298 0	5 1	358		
12	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	216 1	20 2	Y	920	903 0	6 1	369		
01	3255 X	2343	-0-	-912	-0-	1606 3	338 9	Y	631	622 0	9 1	369		
02	2688 X	2532	-0-	-156	-0-	263 1	70 2	Y	766	654 0	92 1	389		
03	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	1743 3	1012 9	Y	895	920 0	5 1	132		
						207 1	1442 3	Y						
						694 9								
						195 1	25 2	Y						
						1469 3	843 9	Y						
						258 1	1770 3	Y						
						985 9								
COYOTE B (SA)														
WELL #: 2H RRCID -> 299601 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12367 - 19497														
10	2728 X	2448	-0-	-280	-0-	192 1	5 2	Y	661	685 0	4 1	127		
11	2430 X	2065	-0-	-365	-0-	1524 3	727 9	Y	596	624 0	4 1	95		
12	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	167 1	15 2	Y	648	653 0	4 1	86		
01	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	1227 3	656 9	Y	675	672 0	5 1	84		
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	179 1	47 2	Y	596	526 0	5 1	149		
03	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	1179 3	713 9	Y	541	585 0	4 1	101		
						178 1	1235 3	Y						
						743 9								
						150 1	20 2	Y						
						1126 3	656 9	Y						
						188 1	1274 3	Y						
						595 9								
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3														
WELL #: 4H RRCID -> 299602 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12149 - 18981														
10	5270 X	2312	-0-	-2958	-0-	142 1	4 2	Y	941	942 0	3 1	67		
11	3900 X	2704	-0-	-1196	-0-	1131 3	1035 9	Y	836	821 0	5 1	77		
12	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	211 1	19 2	Y	874	876 0	4 1	71		
01	2852 X	2293	-0-	-559	-0-	1554 3	920 9	Y	887	855 0	21 1	82		
02	2520 X	2227	-0-	-293	-0-	201 1	53 2	Y	959	843 0	109 1	89		
03	2790 X	2064	-0-	-726	-0-	1321 3	961 9	Y	882	940 0	8 1	120		
						166 1	1151 3	Y						
						976 9								
						136 1	18 2	Y						
						1018 3	1055 9	Y						
						140 1	954 3	Y						
						970 9								
ARMADILLO A (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 299634 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12102 - 22135														
10	3937 X	2673	-0-	-1264	-0-	150 1	4 2	Y	1218	1273 0	3 1	186		
11	3240 X	2999	-0-	-241	-0-	1179 3	1340 9	Y	1226	1194 0	4 1	214		
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	197 1	18 2	Y	1219	1240 0	5 1	188		
01	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	1435 3	1349 9	Y	1221	1151 0	26 1	232		
02	2800 X	2498	-0-	-302	-0-	239 1	62 2	Y	1259	1095 0	141 1	255		
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	1551 3	1341 9	Y	1292	1352 0	14 1	267		
						227 1	1546 3	Y						
						1343 9								
						130 1	17 2	Y						
						966 3	1385 9	Y						
						255 1	1725 3	Y						
						1421 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899										
VANA-SMITH (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	299635	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.11968	-	21077
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2821 X	2408	-0-	-413	-0-		168	1	4	2	N	838	740	0	367
							1314	3	922	9					
11	2730 X	1854	-0-	-876	-0-		137	1	12	2	N	653	737	0	280
							987	3	718	9					
12	2542 X	1926	-0-	-616	-0-		132	1	34	2	N	825	735	0	367
							852	3	908	9					
01	2418 X	1522	-0-	-896	-0-		87	1	588	3	N	770	816	0	302
							847	9							
02	2184 X	763	-0-	-1421	-0-		41	1	5	2	N	380	396	0	255
							299	3	418	9					
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	266	225	0	328
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	299636	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	12267	PERF.12154	-	20412
10	3689 X	1965	-0-	-1724	-0-		152	1	4	2	Y	544	548	0	14
							1211	3	598	9					
11	3570 X	1906	-0-	-1664	-0-		162	1	15	2	Y	484	474	0	20
							1197	3	532	9					
12	3255 X	1962	-0-	-1293	-0-		168	1	44	2	Y	588	586	0	18
							1103	3	647	9					
01	2449 X	1367	-0-	-1082	-0-		112	1	774	3	Y	437	429	0	19
							481	9							
02	1736 X	1424	-0-	-312	-0-		79	1	10	2	Y	678	580	0	32
							589	3	746	9					
03	1922 X	1690	-0-	-232	-0-		148	1	1007	3	Y	486	542	0	65
							535	9							
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	299637	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12107	-	21259
10	3813 X	2107	-0-	-1706	-0-		170	1	4	2	Y	529	536	0	13
							1351	3	582	9					
11	3690 X	1976	-0-	-1714	-0-		148	1	13	2	Y	661	645	0	26
							1088	3	727	9					
12	2790 X	1743	-0-	-1047	-0-		115	1	30	2	Y	767	767	0	23
							754	3	844	9					
01	2604 X	1714	-0-	-890	-0-		131	1	908	3	Y	614	600	0	26
							675	9							
02	2352 X	2041	-0-	-311	-0-		105	1	14	2	Y	1027	875	0	49
							792	3	1130	9					
03	2108 X	1339	-0-	-769	-0-		107	1	733	3	Y	454	586	0	62
							499	9							
ARMADILLO B (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	299638	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	12202	PERF.12099	-	20442
10	5766 X	4602	-0-	-1164	-0-		372	1	10	2	Y	1173	1222	0	21
							2930	3	1290	9					
11	5580 X	4132	-0-	-1448	-0-		364	1	33	2	Y	985	969	0	29
							2651	3	1084	9					
12	5642 X	4035	-0-	-1607	-0-		386	1	101	2	Y	939	954	0	6
							2515	3	1033	9					
01	5425 X	4949	-0-	-476	-0-		465	1	3174	3	Y	1191	1092	0	67
							1310	9							
02	4536 X	3937	-0-	-599	-0-		316	1	41	2	Y	1126	988	0	76
							2341	3	1239	9					
03	4588 X	3112	-0-	-1476	-0-		209	1	1419	3	Y	1349	1360	0	279
							1484	9							

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 371

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC AMBER-LAGER B (SA)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 103899 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 299639		CAPACITY COMPL. DATE 08/08/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12364 PERF.12498 - 17901			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2821 X	2445	-0-	-376	-0-	184	1	5 2	N	717	818 0	4 1	220		
11	2730 X	2271	-0-	-459	-0-	1467	3	789 9							
12	2821 X	2378	-0-	-443	-0-	181	1	16 2	N	674	582 0	4 1	308		
01	2573 X	2167	-0-	-406	-0-	1333	3	741 9							
02	2324 X	2065	-0-	-259	-0-	204	1	55 2	N	703	685 0	5 1	321		
03	2449 X	1064	-0-	-1385	-0-	1346	3	773 9							
						181	1	1256 3	N	664	665 0	17 1	303		
						730	9								
						155	1	20 2	N	658	613 0	77 1	271		
						1166	3	724 9							
						35	1	237 3	N	720	794 0	5 1	276		
						792	9								
EROS B				WELL #:	2H	RRCID -> 299680	COMPL. DATE 03/15/2023	TOTAL DEPTH 12165 PERF.12486 - 23800							
10	8525 X	7324	-0-	-1201	-0-	606	1	16 2	Y	1690	1746 0	13 1	62		
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	4843	3	1859 9							
12	10323 X	6258	-0-	-4065	-0-	606	1	55 2	Y	1622	1574 0	13 1	97		
01	10323 X	6186	-0-	-4137	-0-	4490	3	1784 9							
02	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	555	1	147 2	Y	1714	1742 0	12 1	57		
03	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	3671	3	1885 9							
						549	1	3820 3	Y	1652	1590 0	42 1	77		
						1817	9								
						514	1	67 2	Y	1739	1501 0	201 1	114		
						3875	3	1913 9							
						644	1	4393 3	Y	1714	1814 0	15 1	248		
						1885	9								
EROS A				WELL #:	1H	RRCID -> 299681	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL DEPTH 12179 PERF.12460 - 20525							
10	7223 X	5584	-0-	-1639	-0-	316	1	9 2	Y	2486	2491 0	7 1	88		
11	6690 X	4936	-0-	-1754	-0-	2524	3	2735 9							
12	6541 X	5318	-0-	-1223	-0-	243	1	22 2	Y	2612	2542 0	5 1	153		
01	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	1798	3	2873 9							
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	328	1	86 2	Y	2488	2554 0	7 1	80		
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	2167	3	2737 9							
						387	1	2689 3	Y	2399	2320 0	50 1	109		
						2639	9								
						299	1	39 2	Y	1851	1662 0	178 1	120		
						2250	3	2036 9							
						350	1	2385 3	Y	1845	1953 0	12 1	268		
						2030	9								
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 299891	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL DEPTH 11922 PERF.11813 - 19524							
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	149	1	4 2	Y	1003	1102 0	3 1	121		
11	2490 X	2212	-0-	-278	-0-	1182	3	1103 9							
12	2728 X	2476	-0-	-252	-0-	123	1	11 2	Y	1064	1044 0	3 1	138		
01	2728 X	1815	-0-	-913	-0-	908	3	1170 9							
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	190	1	50 2	Y	898	975 0	4 1	57		
03	2480 N	2071	-0-	-409	-0-	1248	3	988 9							
						122	1	847 3	Y	769	766 0	3 1	57		
						846	9								
						138	1	18 2	Y	1076	920 0	5 1	208		
						1037	3	1184 9							
						125	1	850 3	Y	996	1042 0	5 1	157		
						1096	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
RAAB-FOJTIK (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299965 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12318 - 19452														
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
10	19251 X	2979	-0-	-16272	-0-	224 1	6 2	1779 3	970 9	N	882	917 0	5 1	226
11	3630 X	3122	-0-	-508	-0-	260 1	23 2	1907 3	932 9	N	847	731 0	6 1	336
12	3131 X	2649	-0-	-482	-0-	256 1	68 2	1684 3	641 9	N	583	563 0	6 1	350
01	2976 X	1023	-0-	-1953	-0-	115 1	795 3	113 9		N	103	84 0	3 1	366
02	2912 X	619	-0-	-2293	-0-	13 1	2 2	99 3	505 9	N	459	389 0	60 1	376
03	3224 X	1802	-0-	-1422	-0-	80 1	546 3	1176 9		N	1069	1028 0	8 1	450
SHARKTOOTH (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 300179 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12400 - 19696														
10	34503 X	3925	-0-	-30578	-0-	328 1	9 2	2616 3	972 9	Y	884	876 0	7 1	476
11	33390 X	3868	-0-	-29522	-0-	342 1	31 2	2525 3	970 9	Y	882	871 0	7 1	480
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	378 1	100 2	2491 3	1037 9	Y	943	889 0	8 1	526
01	3968 X	3662	-0-	-306	-0-	335 1	2322 3	1005 9		Y	914	933 0	28 1	479
02	3612 X	2326	-0-	-1286	-0-	167 1	22 2	1256 3	881 9	Y	801	719 0	84 1	477
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	403 1	2756 3	964 9		Y	876	891 0	7 1	256
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333 RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 1				N	-0-			154
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1				N	-0-			154
12	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 1				N	-0-			154
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	650 1	2 9			N	2			156
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	184 1	7 9			N	6			162
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469															
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
*08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	78	1	7	3	N	28	28	0		-0-
						31	9								
*09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	130	1	116	3	N	131	131	0		-0-
						144	9								
*10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	41	1	30	3	N	43	43	0		-0-
						47	9								
*11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	164	164	0		-0-
						180	9								
*12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	N	106	106	0		-0-
						117	9								
*01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	88	1	278	3	N	101	101	0		-0-
						111	9								
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	26	26	0		-0-
						29	9								
*03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	58	1	7	3	N	78	78	0		-0-
						86	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531															
*10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	373	1	6293	3	N	754	901	1		209
						829	9								
*11	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	291	1	5327	3	N	839	905	1		143
						923	9								
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	N	94				237
						103	9								
*01	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	73	1	7969	3	N	747	383	1		601
						822	9								
*02	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	258	1	1	2	N	1181	1290	1		492
						8683	3	1299	9						
*03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	310	1	4	2	N	777	890	1		379
						4490	3	855	9						
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641															
*08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	N	233	233	0		-0-
						256	9								
*09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	48	1	65	3	N	158	158	0		-0-
						174	9								
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	76	3	69	9	N	63	63	0		-0-
*11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1012	3	453	9	N	412	412	0		-0-
*12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1106	3	540	9	N	491	491	0		-0-
*01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	3	N	340	340	0		-0-
						374	9								
*02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	138	138	0		-0-
						152	9								
*03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	70	3	44	9	N	40	40	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825															
*06	6060 X	4327	-0-	-1733	-0-	4169	3	158	9	N	144	144	0		-0-
*07	6262 X	2520	-0-	-3742	-0-	2358	3	162	9	N	147	147	0		-0-
*08	6262 X	1539	-0-	-4723	-0-	1461	3	78	9	N	71	71	0		-0-
*09	6060 X	1337	-0-	-4723	-0-	1136	3	201	9	N	183	183	0		-0-
*10	6262 X	3602	-0-	-2660	-0-	3216	3	386	9	N	351	351	0		-0-
*11	4320 X	2047	-0-	-2273	-0-	1787	3	260	9	N	236	236	0		-0-
*12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4014	3	624	9	N	567	567	0		-0-
*01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7173	3	722	9	N	656	656	0		-0-
*02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6284	3	592	9	N	538	538	0		-0-
*03	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8223	3	461	9	N	419	419	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	2072	3	1152	9	N	1047	1047	0	-0-
*07	3658 X	2751	-0-	-907	-0-	1827	3	924	9	N	840	840	0	-0-
*08	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	2177	3	1015	9	N	923	923	0	-0-
*09	3690 X	2941	-0-	-749	-0-	1648	3	1293	9	N	1175	1175	0	-0-
*10	3813 X	2565	-0-	-1248	-0-	1441	3	1124	9	N	1022	1022	0	-0-
*11	3210 X	2461	-0-	-749	-0-	1674	3	787	9	N	715	715	0	-0-
*12	3193 X	1707	-0-	-1486	-0-	1123	3	584	9	N	531	531	0	-0-
*01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	1593	3	2896	9	N	2633	2633	0	-0-
*02	2744 X	1840	-0-	-904	-0-	1301	3	539	9	N	490	490	0	-0-
*03	2573 X	2538	-0-	-35	-0-	1705	3	833	9	N	757	757	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035														
*06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	3959	3	1055	9	N	959	959	0	-0-
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3900	3	939	9	N	854	854	0	-0-
*08	5611 X	5439	-0-	-172	-0-	4450	3	989	9	N	899	899	0	-0-
*09	5430 X	5096	-0-	-334	-0-	4176	3	920	9	N	836	836	0	-0-
*10	5611 X	3856	-0-	-1755	-0-	3178	3	678	9	N	616	616	0	-0-
*11	5250 X	4961	-0-	-289	-0-	4078	3	883	9	N	803	803	0	-0-
*12	5425 X	5145	-0-	-280	-0-	3878	3	1267	9	N	1152	1152	0	-0-
*01	5425 X	3688	-0-	-1737	-0-	2030	3	1658	9	N	1507	1507	0	-0-
*02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	6681	3	1667	9	N	1515	1515	0	-0-
*03	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	5615	3	1341	9	N	1219	1219	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349														
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	708	3	59	9	N	54	54	0	-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	930	3	175	9	N	159	159	0	-0-
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1072	3	330	9	N	300	300	0	-0-
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	992	3	26	9	N	24	24	0	-0-
*10	1023 N	380	-0-	-643	-0-	357	3	23	9	N	21	21	0	-0-
*11	990 N	308	-0-	-682	-0-	279	3	29	9	N	26	26	0	-0-
*12	1023 N	268	-0-	-755	-0-	234	3	34	9	N	31	31	0	-0-
*01	372 N	230	-0-	-142	-0-	153	3	77	9	N	70	70	0	-0-
*02	280 N	136	-0-	-144	-0-	122	3	14	9	N	13	13	0	-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	329	3	17	9	N	15	15	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292														
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2515	3	836	9	N	760	760	0	-0-
*07	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	1964	3	790	9	N	718	718	0	-0-
*08	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	2274	3	762	9	N	693	693	0	-0-
*09	3540 X	3246	-0-	-294	-0-	2334	3	912	9	N	829	829	0	-0-
*10	3658 X	2480	-0-	-1178	-0-	1706	3	774	9	N	704	704	0	-0-
*11	3360 X	2188	-0-	-1172	-0-	1591	3	597	9	N	543	543	0	-0-
*12	3348 X	2421	-0-	-927	-0-	1542	3	879	9	N	799	799	0	-0-
*01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1617	3	2383	9	N	2166	2166	0	-0-
*02	3024 X	1930	-0-	-1094	-0-	1288	3	642	9	N	584	584	0	-0-
*03	2480 X	1643	-0-	-837	-0-	881	3	762	9	N	693	693	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
*06	1770 X	1656	-0-	-114	-0-	1406	3	250	9	N	227	227	0	-0-
*07	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	1157	3	249	9	N	226	226	0	-0-
*08	1953 X	1517	-0-	-436	-0-	1196	3	321	9	N	292	292	0	-0-
*09	1890 X	254	-0-	-1636	-0-	14	3	240	9	N	218	218	0	-0-
*10	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	1220	3	519	9	N	472	472	0	-0-
*11	1650 X	1378	-0-	-272	-0-	1047	3	331	9	N	301	301	0	-0-
*12	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	1009	3	316	9	N	287	287	0	-0-
*01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	870	3	812	9	N	738	738	0	-0-
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	902	3	469	9	N	426	426	0	-0-
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1108	3	561	9	N	510	510	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	29820 X	25940	-0-	-3880	-0-	-	19886	3	6054	9	N	5504	5504	0	-0-	
*07	29326 X	25947	-0-	-3379	-0-	-	19865	3	6082	9	N	5529	5529	0	-0-	
*08	29326 X	25208	-0-	-4118	-0-	-	19265	3	5943	9	N	5403	5403	0	-0-	
*09	27450 X	23597	-0-	-3853	-0-	-	18155	3	5442	9	N	4947	4947	0	-0-	
*10	27621 X	24096	-0-	-3525	-0-	-	18453	3	5643	9	N	5130	5130	0	-0-	
*11	25950 X	22629	-0-	-3321	-0-	-	17251	3	5378	9	N	4889	4889	0	-0-	
*12	25947 X	22767	-0-	-3180	-0-	-	17344	3	5423	9	N	4930	4930	0	-0-	
*01	25203 X	21787	-0-	-3416	-0-	-	16621	3	5166	9	N	4696	4696	0	-0-	
*02	22036 X	19744	-0-	-2292	-0-	-	15008	3	4736	9	N	4305	4305	0	-0-	
*03	24087 X	21004	-0-	-3083	-0-	-	15982	3	5022	9	N	4565	4565	0	-0-	
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805																
*06	33660 X	28907	-0-	-4753	-0-	-	22773	3	6134	9	N	5576	5576	0	-0-	
*07	33697 X	28974	-0-	-4723	-0-	-	22763	3	6211	9	N	5646	5646	0	-0-	
*08	32829 X	28138	-0-	-4691	-0-	-	22087	3	6051	9	N	5501	5501	0	-0-	
*09	30600 X	26013	-0-	-4587	-0-	-	20554	3	5459	9	N	4963	4963	0	-0-	
*10	30783 X	26228	-0-	-4555	-0-	-	20623	3	5605	9	N	5095	5095	0	-0-	
*11	28920 X	24538	-0-	-4382	-0-	-	19135	3	5403	9	N	4912	4912	0	-0-	
*12	28985 X	24719	-0-	-4266	-0-	-	19171	3	5548	9	N	5044	5044	0	-0-	
*01	28148 X	23752	-0-	-4396	-0-	-	18462	3	5290	9	N	4809	4809	0	-0-	
*02	24276 X	21095	-0-	-3181	-0-	-	16296	3	4799	9	N	4363	4363	0	-0-	
*03	26226 X	22940	-0-	-3286	-0-	-	17830	3	5110	9	N	4645	4645	0	-0-	
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830																
*06	10650 X	9610	-0-	-1040	-0-	-	7907	3	1703	9	N	1548	1548	0	-0-	
*07	10323 X	10043	-0-	-280	-0-	-	8193	3	1850	9	N	1682	1682	0	-0-	
*08	10323 X	9608	-0-	-715	-0-	-	8295	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-	
*09	9990 X	9256	-0-	-734	-0-	-	7745	3	1511	9	N	1374	1374	0	-0-	
*10	10044 X	8756	-0-	-1288	-0-	-	7795	3	961	9	N	874	874	0	-0-	
*11	9720 X	8901	-0-	-819	-0-	-	7370	3	1531	9	N	1392	1392	0	-0-	
*12	10044 X	7524	-0-	-2520	-0-	-	5689	3	1835	9	N	1668	1668	0	-0-	
*01	9610 X	5125	-0-	-4485	-0-	-	3265	3	1860	9	N	1691	1691	0	-0-	
*02	8652 X	4006	-0-	-4646	-0-	-	2700	3	1306	9	N	1187	1187	0	-0-	
*03	9207 X	5162	-0-	-4045	-0-	-	3656	3	1506	9	N	1369	1369	0	-0-	
SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700																
*06	25860 X	22070	-0-	-3790	-0-	-	17325	3	4745	9	N	4314	4314	0	-0-	
*07	25730 X	21813	-0-	-3917	-0-	-	17031	3	4782	9	N	4347	4347	0	-0-	
*08	25017 X	21191	-0-	-3826	-0-	-	16560	3	4631	9	N	4210	4210	0	-0-	
*09	23430 X	19953	-0-	-3477	-0-	-	15714	3	4239	9	N	3854	3854	0	-0-	
*10	23436 X	20166	-0-	-3270	-0-	-	15825	3	4341	9	N	3946	3946	0	-0-	
*11	22080 X	18915	-0-	-3165	-0-	-	14806	3	4109	9	N	3735	3735	0	-0-	
*12	21824 X	19068	-0-	-2756	-0-	-	14878	3	4190	9	N	3809	3809	0	-0-	
*01	21204 X	18444	-0-	-2760	-0-	-	14388	3	4056	9	N	3687	3687	0	-0-	
*02	18620 X	16731	-0-	-1889	-0-	-	12840	3	3891	9	N	3537	3537	0	-0-	
*03	20181 X	18229	-0-	-1952	-0-	-	13986	3	4243	9	N	3857	3857	0	-0-	
SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743																
*06	21870 X	18329	-0-	-3541	-0-	-	14688	3	3641	9	N	3310	3310	0	-0-	
*07	21948 X	18001	-0-	-3947	-0-	-	14407	3	3594	9	N	3267	3267	0	-0-	
*08	21111 X	17324	-0-	-3787	-0-	-	13880	3	3444	9	N	3131	3131	0	-0-	
*09	19680 X	15926	-0-	-3754	-0-	-	12776	3	3150	9	N	2864	2864	0	-0-	
*10	19623 X	16041	-0-	-3582	-0-	-	12792	3	3249	9	N	2954	2954	0	-0-	
*11	18330 X	14854	-0-	-3476	-0-	-	11775	3	3079	9	N	2799	2799	0	-0-	
*12	18011 X	14844	-0-	-3167	-0-	-	11717	3	3127	9	N	2843	2843	0	-0-	
*01	17329 X	14271	-0-	-3058	-0-	-	11243	3	3028	9	N	2753	2753	0	-0-	
*02	14868 X	12625	-0-	-2243	-0-	-	9953	3	2672	9	N	2429	2429	0	-0-	
*03	16027 X	14200	-0-	-1827	-0-	-	11249	3	2951	9	N	2683	2683	0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 5 RRCID -> 299684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13325 - 18794													
*06	0	74643	-0-	74643	1114488	61714	3	12929 9	N	11754	11754 0	-0-	
07	1181478 X	66990	-0-	-1114488	-0-	55181	3	11809 9	N	10735	10735 0	-0-	
*08	103106 X	50368	-0-	-52738	-0-	41320	3	9048 9	N	8225	8225 0	-0-	
*09	99780 X	39522	-0-	-60258	-0-	32545	3	6977 9	N	6343	6343 0	-0-	
*10	35299 X	35299	-0-	-0-	-0-	2	1	28789 3	N	5916	5916 0	-0-	
						6508	9						
*11	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	4	1	21942 3	N	4583	4583 0	-0-	
						5041	9						
*12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	2	1	20337 3	N	4263	4263 0	-0-	
						4689	9						
*01	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	17332	3	4202 9	N	3820	3820 0	-0-	
*02	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	14658	3	3854 9	N	3504	3504 0	-0-	
*03	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	17993	3	4384 9	N	3985	3985 0	-0-	
YANTA-REYNOLDS USW D WELL #: 7 RRCID -> 299703 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13470 - 17746													
*06	0	41184	-0-	41184	646158	33859	3	7325 9	N	6659	6659 0	-0-	
07	706272 X	60114	-0-	-646158	-0-	51057	3	9057 9	N	8234	8234 0	-0-	
*08	64387 X	44987	-0-	-19400	-0-	39045	3	5942 9	N	5402	5402 0	-0-	
*09	62310 X	36575	-0-	-25735	-0-	31822	3	4753 9	N	4321	4321 0	-0-	
*10	64387 X	32349	-0-	-32038	-0-	28110	3	4239 9	N	3854	3854 0	-0-	
*11	62310 X	27462	-0-	-34848	-0-	23766	3	3696 9	N	3360	3360 0	-0-	
*12	60109 X	24455	-0-	-35654	-0-	21098	3	3357 9	N	3052	3052 0	-0-	
*01	44981 X	22761	-0-	-22220	-0-	19440	3	3321 9	N	3019	3019 0	-0-	
*02	34132 X	19434	-0-	-14698	-0-	16643	3	2791 9	N	2537	2537 0	-0-	
*03	32364 X	20663	-0-	-11701	-0-	17691	3	2972 9	N	2702	2702 0	-0-	
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 1 RRCID -> 299716 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13108 PERF.13175 - 20782													
*06	0	80814	-0-	80814	1524258	62431	3	18383 9	N	16712	16712 0	-0-	
07	1617657 X	93399	-0-	-1524258	-0-	74044	3	19355 9	N	17595	17594 0	-0-	
*08	130045 X	125851	-0-	-4194	-0-	102195	3	23656 9	N	21505	21505 0	-0-	
*09	104468 X	104468	-0-	-0-	-0-	3	1	85432 3	N	17303	17303 0	-0-	
						19033	9						
*10	94813 X	94813	-0-	-0-	-0-	16	1	78861 3	N	14487	14487 0	-0-	
						15936	9						
*11	77291 X	77291	-0-	-0-	-0-	34	1	63998 3	N	12054	12054 0	-0-	
						13259	9						
*12	65881 X	65881	-0-	-0-	-0-	10	1	54720 3	N	10137	10137 0	-0-	
						11151	9						
*01	58044 X	58044	-0-	-0-	-0-	47629	3	10415 9	N	9468	9468 0	-0-	
*02	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	38629	3	8781 9	N	7983	7983 0	-0-	
*03	48846 X	48846	-0-	-0-	-0-	39463	3	9383 9	N	8530	8530 0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED														CAPACITY						
YANTA-REYNOLDS USW B														WELL #: 3 RRCID -> 299721 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13240 - 19727						
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
*06	0	147167	-0-	-	147167	1543396	-0-	-	-	121311	3	25856	9	N	23505	23505	0	-	-	-0-
07	1669425 X	126029	-0-	-	-1543396	-0-	-	-	-	104998	3	21031	9	N	19119	19119	0	-	-	-0-
*08	166284 X	93490	-0-	-	-72794	-0-	-	-	-	78106	3	15384	9	N	13985	13985	0	-	-	-0-
*09	160920 X	72914	-0-	-	-88006	-0-	-	-	-	2	1	60879	3	N	10939	10939	0	-	-	-0-
										12033	9									-0-
*10	62918 X	62918	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	11	1	52440	3	N	9515	9515	0	-	-	-0-
										10467	9									-0-
*11	48790 X	48790	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	21	1	40907	3	N	7147	7147	0	-	-	-0-
										7862	9									-0-
*12	46891 X	46891	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	7	1	38674	3	N	7464	7464	0	-	-	-0-
										8210	9									-0-
*01	42503 X	42503	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	34708	3	7795	9	N	7086	7086	0	-	-	-0-
*02	33757 X	33757	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	27327	3	6430	9	N	5845	5845	0	-	-	-0-
*03	34348 X	34348	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	27469	3	6879	9	N	6254	6254	0	-	-	-0-
YANTA-REYNOLDS USW A														WELL #: 2 RRCID -> 299730 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12935 - 20069						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
YANTA-REYNOLDS USW C														WELL #: 6 RRCID -> 299734 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13299 - 18447						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
YANTA-REYNOLDS USW B														WELL #: 4 RRCID -> 299750 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13090 - 19343						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					N	NO RPT					-0-
DAVID REYNOLDS UNIT A														WELL #: 2 RRCID -> 299822 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13365 - 17311						
*06	0	31225	-0-	-	31225	625165	-0-	-	-	23569	3	7656	9	N	6960	6960	0	-	-	-0-
07	663377 X	38212	-0-	-	-625165	-0-	-	-	-	30935	3	7277	9	N	6615	6615	0	-	-	-0-
*08	173445 X	30327	-0-	-	-143118	-0-	-	-	-	24636	3	5691	9	N	5174	5174	0	-	-	-0-
*09	167850 X	23778	-0-	-	-144072	-0-	-	-	-	19209	3	4569	9	N	4154	4153	0	-	-	-0-
*10	173445 X	20929	-0-	-	-152516	-0-	-	-	-	16822	3	4107	9	N	3734	3734	0	-	-	-0-
*11	167850 X	16766	-0-	-	-151084	-0-	-	-	-	13235	3	3531	9	N	3210	3210	0	-	-	-0-
*12	38223 X	16062	-0-	-	-22161	-0-	-	-	-	12652	3	3410	9	N	3100	3085	0	-	-	-0-
*01	30318 X	14624	-0-	-	-15694	-0-	-	-	-	11543	3	3081	9	N	2801	2801	0	-	-	-0-
*02	22204 X	11460	-0-	-	-10744	-0-	-	-	-	8921	3	2539	9	N	2308	2308	0	-	-	-0-
*03	20925 X	12905	-0-	-	-8020	-0-	-	-	-	10299	3	2606	9	N	2369	2369	0	-	-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	44	1	25	9	Y	23	20	1	3
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	9	Y	4	6	1	1
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	9	Y	65	51	1	15
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	9	Y	13	25	1	3
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	9	Y	14	14	1	3
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	9	Y	22	20	1	5
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195														
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	199	1	4356	3	Y	980	757	0	12
						1078	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	1759	1	5004	3	Y	848	650	0	23
						933	9							
02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	263	1	3898	3	Y	1078	991	0	17
						1186	9							
*03	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	324	1	4093	3	Y	1039	932	0	32
						1143	9							
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	86	1	451	3	N	84	69	1	114
						92	9							
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	166	1	456	3	N	87			201
						96	9							
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	142	1	699	3	N	103	177	1	127
						113	9							
*01	620 N	266	-0-	-354	-0-	215	3	51	9	N	46			173
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	247	1	373	3	N	68			241
						75	9							
*03	961 N	634	-0-	-327	-0-	170	1	365	3	N	90	191	1	140
						99	9							
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13243 - 19053														
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	535	3	195	9	N	177	184	1	182
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	459	3	200	9	N	182	180	1	184
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	435	3	111	9	N	101			285
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	154	3	48	9	N	44	173	1	156
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	369	3	58	9	N	53			209
*03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	262	3	124	9	N	113			322

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			221
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	278	1	531	3	N	141	177	1	185
						155	9							
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	261	1	583	3	N	94	185	1	94
						103	9							
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	62	1	116	3	N	41			135
						45	9							
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	207	1	79	3	N	123			258
						135	9							
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	406	1	99	9	N	90	179	1	169
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	150	1	456	3	Y	60	41	1	32
						66	9							
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	7	1	286	3	Y	-0-			32
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	19	1	428	3	Y	24	25	1	31
						26	9							
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10	33	1	8
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	272	3	32	9	Y	29			37
*03	465 N	362	-0-	-103	-0-	21	1	337	3	Y	4	30	1	11
						4	9							
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	120	111	1	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	135	1	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	159	1	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	157	1	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	131	1	22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	143	1	22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
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
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	178	1	712	3	Y	86	77	1	47
						95	9							
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25	9	Y	23	47	1	23
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	Y	98	88	1	33
						108	9							
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	328	1	1316	3	Y	163	161	1	35
						179	9							
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	316	1	928	3	Y	123	138	1	20
						135	9							
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	279	1	617	3	Y	114	87	1	47
						125	9							

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	263	-0-	-295	-0-	111	1	102	3	N	45			158
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	50	9	56	3	N	38			196
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	71	1	52	3	N	28	182	1	42
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	42	9			N	19			61
02	168 N	70	-0-	-98	-0-	152	1	36	9	N	33			94
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	9	136	3	N	11			105
						12	9							
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180														
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1	689	3	N	86			166
11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	95	9	381	3	N	132	183	1	115
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	334	1	848	3	N	184	188	1	111
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	145	9	426	3	N	103			214
02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	90	1	99	9	N	90	189	1	115
*03	468 X	468	-0-	-0-	-0-	202	9	368	3	N	74			189
						128	1							
						113	9							
						433	3							
						19	1							
						81	9							
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	135	138	1	9
11	587 X	587	-0-	-0-	-0-	149	9	417	3	Y	115	113	1	11
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	124	123	1	12
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	127	9	405	3	Y	88	81	1	19
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	114	117	1	16
*03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	136	9	352	3	Y	103	109	1	10
						25	1							
						97	9							
						28	1							
						125	9							
						32	1							
						113	9							
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12999 PERF.15920 - 16089														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163	1	60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			105
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-1			106
*12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			106
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
POHLER A		WELL #:		1H		RRCID -> 268030		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13525 - 18291			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BIG OAK A		WELL #:		1H		RRCID -> 269044		COMPL. DATE 02/23/2026		TOTAL DEPTH 12654		PERF.12920 - 17043			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			37
*03	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-			42 1 4208 9	9089 3	Y	3825	3544 0	170 1		148

HANSEN A		WELL #:		1 H		RRCID -> 270648		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12838 - 18766			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25

MUIR D		WELL #:		4H		RRCID -> 270725		COMPL. DATE 10/22/2025		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13002 - 19281			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

J. HERMANN C (AW)		WELL #:		3H		RRCID -> 281902		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13391 - 17567			
10	2635 N	1736	-0-	-899	-0-	394 1 171 9	1171 3	Y	155	134 1					83
11	2370 N	191	-0-	-2179	-0-	5 1	186 3	Y	-0-						83
12	1860 N	692	-0-	-1168	-0-	41 1 36 9	615 3	Y	33	63 1					53
01	1736 N	388	-0-	-1348	-0-	32 1 22 9	334 3	Y	20	58 1					15
02	168 N	52	-0-	-116	-0-	3 1	49 3	Y	-0-						15
*03	713 N	48	-0-	-665	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	12 1					3

J. HERMANN C		WELL #:		2H		RRCID -> 281903		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 13290		PERF.13684 - 18424			
10	3131 X	2035	-0-	-1096	-0-	456 1 270 9	1309 3	Y	245	189 1					131
11	2790 X	462	-0-	-2328	-0-	11 1	451 3	Y	-0-						131
12	2759 X	1339	-0-	-1420	-0-	45 1 44 9	1250 3	Y	40	100 1					71
01	2263 X	1030	-0-	-1233	-0-	81 1 69 9	880 3	Y	63	84 1					50
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71 1 149 9	1400 3	Y	135						185
*03	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	71 1 15 9	1063 3	Y	14	149 1					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
STEELE PARTNERS B				WELL #:	2H	RRCID ->	281922	COMPL.	DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13339	PERF.	13442	-	18008
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
10	3100 N	1592	-0-	-1508		81	285 175	1 9	1132	3	Y	159	202	1			87
11	1080 N	751	-0-	-329		-0-	673	3	78	9	Y	71	87	1			71
12	2430 X	2430	-0-	-0-		-0-	239	1	1864	3	Y	297	267	1			101
01	2891 X	2891	-0-	-0-		-0-	327 641	9 1	1895	3	Y	323	354	1			70
02	2856 X	1920	-0-	-936		-0-	355 577	9 1	1109	3	Y	213	248	1			35
*03	2418 X	1527	-0-	-891		-0-	234 545	9 1	740	3	Y	220	164	1			91
							242	9									
STEELE PARTNERS B				WELL #:	3H	RRCID ->	281923	COMPL.	DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	13527	-	18141
10	1643 X	953	-0-	-690		-0-	170 107	1 9	676	3	Y	97	96	1			53
11	1590 X	569	-0-	-1021		-0-	516	3	53	9	Y	48	53	1			48
12	1986 X	1986	-0-	-0-		-0-	195	1	1530	3	Y	237	204	1			81
01	1851 X	1851	-0-	-0-		-0-	261 427	9 1	1190	3	Y	213	248	1			46
02	1253 N	1253	-0-	-0-		-0-	234 382	9 1	707	3	Y	149	171	1			24
*03	1984 N	1107	-0-	-877		-0-	164 375	9 1	566	3	Y	151	113	1			62
							166	9									
MUIR D				WELL #:	7H	RRCID ->	281945	COMPL.	DATE	01/29/2026	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.	13007	-	19478
10	26412 X	16336	-0-	-10076		-0-	1349 2467	1 9	12520	3	Y	2243	2201	1			360
11	25560 X	1255	-0-	-24305		-0-	87 24	1 9	1144	3	Y	22	145	1			237
12	26412 X	-0-	-0-	-26412		-0-	2178	9			Y	86	150	1			173
01	25792 X	15413	-0-	-10379		-0-	1171 1124	1 1	12064	3	Y	1980	33	0	1837	1	283
02	16113 X	16113	-0-	-0-		-0-	3000 1124	9 1	11989	3	Y	2727	2581	1			429
*03	16337 X	14096	-0-	-2241		-0-	1717 2300	1 9	10079	3	Y	2091	2199	1			321
WILLIAMS A				WELL #:	3H	RRCID ->	281965	COMPL.	DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.	13289	-	19207
10	1107 X	1107	-0-	-0-		-0-	862	3	245	9	N	223	371	1			111
11	1171 X	1171	-0-	-0-		-0-	890	3	281	9	N	255	189	1			177
12	1378 X	1378	-0-	-0-		-0-	1047	3	331	9	N	301	376	1			102
01	570 X	570	-0-	-0-		-0-	397	3	173	9	N	157	185	1			74
02	662 X	662	-0-	-0-		-0-	476	3	186	9	N	169	191	1			52
*03	800 X	800	-0-	-0-		-0-	573	3	227	9	N	206	188	1			70
H. MUELLER 18A				WELL #:		RRCID ->	282071	COMPL.	DATE	08/23/2021	TOTAL	DEPTH	13288	PERF.	13422	-	19753
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED				01/31/2023													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	238	372	1	112
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-		7 1	253	9	Y	230	188	1	154
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	197	187	1	164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	50	1	65	9	Y	59	186	1	37
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	9	Y	2			39

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065														
10	1457 N	959	-0-	-498	-0-	793	1	162	3	Y	4			246
						4	9							
11	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	664	1	413	3	Y	53			299
						58	9							
12	992 N	696	-0-	-296	-0-	633	1	21	3	Y	38	177	1	160
						42	9							
01	961 N	210	-0-	-751	-0-	206	3	4	9	Y	4			164
02	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	386	1	367	3	Y	320	188	1	296
						352	9							
*03	1178 X	829	-0-	-349	-0-	540	1	289	9	Y	263	190	1	369

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13030 - 18699														
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	9	Y	73	66	1	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	9	Y	1	2	1	9
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7	9	1	7
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	9	Y	5	5	1	7
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	9	Y	15	14	1	8
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	23	22	1	9
						25	9							
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	58	54	1	13
						64	9							

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600															
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
10	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	311	1	871	3	Y	415	496	1		20
						457	9								
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	418	1	1292	3	Y	641	584	1		77
						705	9								
12	3317 X	665	-0-	-2652	-0-	295	1	62	3	Y	280	312	1		45
						308	9								
01	3317 X	1565	-0-	-1752	-0-	383	1	699	3	Y	439	409	1		75
						483	9								
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	518	1	2009	3	Y	744	733	1		86
						818	9								
*03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	493	1	1814	3	Y	718	724	1		80
						790	9								
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084															
10	5828 X	5157	-0-	-671	-0-	879	1	2989	3	Y	1172	1292	1		58
						1289	9								
11	5640 X	5180	-0-	-460	-0-	790	1	3071	3	Y	1199	1110	1		147
						1319	9								
12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	1039	1	3283	3	Y	1291	1279	1		159
						1420	9								
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1065	1	4511	3	Y	1272	1208	1		223
						1399	9								
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	704	1	3086	3	Y	1084	1172	1		135
						1192	9								
*03	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	914	1	3719	3	Y	1422	1394	1		163
						1564	9								
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104															
10	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	755	1	2642	3	Y	1006	1063	1		49
						1107	9								
11	4500 X	3502	-0-	-998	-0-	550	1	2027	3	Y	841	785	1		105
						925	9								
12	3875 X	2247	-0-	-1628	-0-	464	1	1225	3	Y	507	536	1		76
						558	9								
01	4495 X	2195	-0-	-2300	-0-	437	1	1188	3	Y	518	493	1		101
						570	9								
02	3724 X	1372	-0-	-2352	-0-	286	1	642	3	Y	404	452	1		53
						444	9								
*03	4123 X	1588	-0-	-2535	-0-	279	1	838	3	Y	428	428	1		53
						471	9								
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080															
10	4402 X	2853	-0-	-1549	-0-	497	1	1629	3	Y	661	733	1		33
						727	9								
11	4260 X	3460	-0-	-800	-0-	515	1	2088	3	Y	779	717	1		95
						857	9								
12	4185 X	1559	-0-	-2626	-0-	592	1	179	3	Y	716	720	1		91
						788	9								
01	4092 X	3938	-0-	-154	-0-	798	1	2114	3	Y	933	860	1		164
						1026	9								
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	686	1	2800	3	Y	1030	1070	1		124
						1133	9								
*03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	864	1	3235	3	Y	1228	1211	1		141
						1351	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	54 1	16 2	235 3	210 9	Y	191	178 0	13 1	3
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	76 1	22 2	337 3	1 4	Y	209	208 1		4
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	35 1	11 2	148 3	408 9	Y	371	373 1		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	67 0	113 1	3
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	15 3	209 9	Y	190	190 0		3
03	337 X	337	-0-	-0-	-0-	23 1	10 2	104 3	200 9	Y	182	181 0		4
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
10	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	1050 1	3284 3	847 9		Y	770	768 1		237
*11	5520 X	4698	-0-	-822	-0-	835 1	3101 3	762 9		Y	693	751 1		179
*12	5766 X	1580	-0-	-4186	-0-	912 1	668 9			Y	607	613 1		173
*01	5611 X	3962	-0-	-1649	-0-	812 1	2472 3	678 9		Y	616	540 1		249
*02	4200 X	3589	-0-	-611	-0-	764 1	2261 3	564 9		Y	513	614 1		148
*03	4650 X	2533	-0-	-2117	-0-	636 1	1470 3	427 9		Y	388	348 1		188
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
10	3999 X	3027	-0-	-972	-0-	677 1	1808 3	542 9		Y	493	459 1		144
11	3480 X	2837	-0-	-643	-0-	550 1	1786 3	501 9		Y	455	484 1		115
12	3038 X	1261	-0-	-1777	-0-	712 1	549 9			Y	499	487 1		127
01	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	585 1	1717 3	472 9		Y	429	385 1		171
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	641 1	1819 3	472 9		Y	429	496 1		104
*03	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	703 1	1683 3	460 9		Y	418	373 1		149
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 5		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5	-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-
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
10	5549 X	1704	-0-	-3845	-0-	415	1	1087	3	Y	184	238	1	163
						202	9							
11	5370 X	4112	-0-	-1258	-0-	684	1	2672	3	Y	687	600	1	250
						756	9							
12	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	597	1	5757	3	Y	508	550	1	208
						559	9							
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	790	1	2278	3	Y	589	550	1	247
						648	9							
02	3836 X	2361	-0-	-1475	-0-	507	1	1344	3	Y	464	371	1	340
						510	9							
*03	6913 X	2620	-0-	-4293	-0-	660	1	1470	3	Y	445	554	1	231
						490	9							
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1	3	1104	9	N	1004	989	0	23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1529	1523	0	29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490	512	0	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	377	0	6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	171	0	3
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	916	1	2286	2	N	196	194	0	5
						1706	3	82	4					
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAGE: 388

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.// DROMGOOLE "A" UNIT	27135 750 216378 WELL #:	6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287660		CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286					
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
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-			501 2166	1 3	144 4	2 4	Y	143	133 0	10 1			3
11	1350 X	904	-0-	-446	-0-			118 527	1 3	34 1	2 4	Y	204	204 1				3
12	310 X	308	-0-	-2	-0-			21 92	1 3	7 188	2 9	Y	171	173 1				1
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-							Y	75	28 0	47 1			1
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-							Y	15	16 0				-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-							Y	-0-					-0-
DROMGOOLE 'B' UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 287661	COMPL. DATE 08/12/2024				TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421						
10	20088 X	8826	-0-	-11262	-0-			1183 5118	1 3	340 10	2 4	Y	1977	1826 0	138 1			36
11	19440 X	8658	-0-	-10782	-0-			1131 5084	1 3	325 10	2 4	Y	1916	1919 1				33
12	10075 X	4845	-0-	-5230	-0-			564 2439	1 3	185 1	2 4	Y	1505	1530 1				8
01	9176 X	7111	-0-	-2065	-0-			1091 4119	1 3	311 10	2 4	Y	1436	526 0	896 1			22
02	7980 X	5118	-0-	-2862	-0-			730 4119	1 3	257 10	2 4	Y	1062	1068 0				16
03	8835 X	5105	-0-	-3730	-0-			2961 661	3 1	2 282	2 4	Y	1097	1090 0				23
MONSON UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 287745	COMPL. DATE 07/30/2023				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525						
10	16957 X	12810	-0-	-4147	-0-			1983 8583	1 3	569 18	2 4	Y	1506	1395 0	105 1			27
11	16410 X	12191	-0-	-4219	-0-			1852 8320	1 3	532 16	2 4	Y	1337	1341 1				23
12	16957 X	14349	-0-	-2608	-0-			2245 9697	1 3	737 3	2 4	Y	1515	1530 1				8
01	14074 X	13178	-0-	-896	-0-			2256 8513	1 3	642 21	2 4	Y	1587	581 0	989 1			25
02	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-			2352 9528	1 3	827 5	2 4	Y	1710	1709 0				26
03	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-			2507 11217	1 3	1071 5	2 4	Y	1778	1766 0				38
MONSON UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 287746	COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526						
10	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-			2071 8962	1 3	595 18	2 4	Y	2284	2111 0	160 1			41
11	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-			2027 9109	1 3	583 18	2 4	Y	2090	2095 1				36
12	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-			2056 8875	1 3	674 3	2 4	Y	2013	2038 1				11
01	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-			1776 6704	1 3	506 16	2 4	Y	1447	533 0	902 1			23
02	13104 X	11073	-0-	-2031	-0-			1782 7222	1 3	627 4	2 4	Y	1307	1310 0				20
03	16523 X	9711	-0-	-6812	-0-			1436 6425	1 3	614 3	2 4	Y	1121	1117 0				24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154															
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134															
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	625 1	179 2	Y	333	305 0	23 1	6			
						2703 3	6 4								
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	309 1	89 2	Y	174	177 1		3			
						1391 3	3 4								
12	186 X	71	-0-	-115	-0-	13 1	4 2	Y	-0-	3 1		-0-			
						54 3									
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-		-0-			
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				Y	-0-		-0-			
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-		-0-			
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903															
10	4619 X	217	-0-	-4402	-0-	16 1	5 2	Y	114	107 0	8 1	2			
						71 3	125 9								
11	3870 X	78	-0-	-3792	-0-	11 1	3 2	Y	14	16 1		-0-			
						49 3	15 9								
12	465 X	24	-0-	-441	-0-	3 1	1 2	Y	6	6 1		-0-			
						13 3	7 9								
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	83	30 0	52 1	1			
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	20	21 0		-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	10	10 0		-0-			
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 12876 PERF.13248 - 19108															
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	T. A.	56	-0-	56	56	24 1	18 3	Y	13	11 1		2			
						14 9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-	2 1		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-			-0-			
03	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-			
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383															
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	2 2	Y	34	31 0	2 1	1			
						31 3	37 9								
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	32	32 1		1			
						35 9									
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15 1	5 2	Y	1	2 1		-0-			
						67 3	1 9								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	3	1 0	2 1	-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	22	22 0		-0-			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	135	132 0		3			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039															
10	3379 X	1251	-0-	-2128	-0-	3	1	1	2	Y	1124	1041	0	79 1	20
						11	3	1236	9						
11	2580 X	1344	-0-	-1236	-0-	31	1	9	2	Y	1056	1058	1		18
						142	3	1162	9						
12	2635 X	1290	-0-	-1345	-0-	5	1	2	2	Y	1148	1160	1		6
						20	3	1263	9						
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	927	341	0	578 1	14
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	211	1	74	2	Y	819	821	0		12
						856	3	901	9						
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	238	1	102	2	Y	964	956	0		20
						1069	3	1060	9						
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	592	553	0	41 1	11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	659	659	1		11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	782	789	1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	703	258	0	438 1	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	700	700	0		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	726	722	0		15
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510															
10	43958 X	29307	-0-	-14651	-0-	4610	1	1324	2	Y	3077	2844	0	215 1	56
						19947	3	41	4						
11	42540 X	25963	-0-	-16577	-0-	3958	1	1138	2	Y	2773	2782	1		47
						17782	3	35	4						
12	43958 X	30226	-0-	-13732	-0-	4629	1	1517	2	Y	3717	3745	1		19
						19984	3	7	4						
01	41075 X	27835	-0-	-13240	-0-	4683	1	1330	2	Y	3728	1365	0	2324 1	58
						17677	3	44	4						
02	21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	3447	1	1213	2	Y	2886	2900	0		44
						13961	3	8	4						
03	25972 X	25972	-0-	-0-	-0-	3841	1	1641	2	Y	2999	2979	0		64
						17183	3	8	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	677 1	146 2	Y	1669	1597	0	35 1	61	
11	5070 X	1838	-0-	-3232	-0-	2020 3	13 4	Y	1048	1081	1		28	
12	5239 X	2649	-0-	-2590	-0-	156 1	34 2	Y	1158	1149	1		37	
01	4681 X	2535	-0-	-2146	-0-	491 3	4 4	Y	944	315	0	635 1	31	
02	4228 X	3667	-0-	-561	-0-	323 1	80 2	Y	1375	1363	0		43	
03	4681 X	2718	-0-	-1963	-0-	967 3	5 4	Y	1458	1455	0		46	
						394 1	84 2	Y						
						1007 3	12 4	Y						
						587 1	138 2	Y						
						1409 3	20 4	Y						
						303 1	81 2	Y						
						723 3	7 4	Y						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
10	27311 X	11010	-0-	-16301	-0-	1659 1	476 2	Y	1528	1418	0	107 1	28	
11	25800 X	11103	-0-	-14697	-0-	7180 3	14 4	Y	1533	1535	1		26	
12	15965 X	11865	-0-	-4100	-0-	1626 1	468 2	Y	1588	1606	1		8	
01	15965 X	10139	-0-	-5826	-0-	7308 3	15 4	Y	1506	552	0	939 1	23	
02	11872 X	8442	-0-	-3430	-0-	1791 1	588 2	Y	1311	1314	0		20	
03	11470 X	9426	-0-	-2044	-0-	7737 3	2 4	Y	1357	1348	0		29	
						1673 1	476 2	Y						
						6317 3	16 4	Y						
						1295 1	456 2	Y						
						5246 3	3 4	Y						
						1345 1	574 2	Y						
						6012 3	2 4	Y						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	1161 1	334 2	Y	1892	1753	0	132 1	34	
11	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	5020 3	10 4	Y	2087	2085	1		36	
12	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	972 1	280 2	Y	1459	1487	1		8	
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	4367 3	8 4	Y	1256	461	0	783 1	20	
02	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	1261 1	414 2	Y	1207	1209	0		18	
03	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	5450 3	2 4	Y	1465	1452	0		31	
						761 1	216 2	Y						
						2875 3	7 4	Y						
						1101 1	387 2	Y						
						4461 3	2 4	Y						
						2049 1	875 2	Y						
						9166 3	4 4	Y						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	630 1	180 2	Y	524	487 0	37 1		10	
						2726 3	6 4							
11	3000 N	3029	-0-	29	29	414 1	120 2	Y	572	572 1			10	
						1863 3	3 4							
12	5493 X	5464	-0-	-29	-0-	674 1	221 2	Y	1507	1509 1			8	
						2910 3	1 4							
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	478 1	136 2	Y	1222	449 0	762 1		19	
						1806 3	4 4							
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	751 1	264 2	Y	1009	1013 0			15	
						3042 3	2 4							
03	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	848 1	361 2	Y	1063	1055 0			23	
						3787 3	2 4							
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SPRENCER "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431														
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2	Y	219	201 0	15 1		4	
						44 3	241 9							
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	202	203 1			3	
12	473 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	Y	420	421 1			2	
						8 3	462 9							
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	241	89 0	150 1		4	
02	274 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3	272 9	Y	247	247 0			4	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	271	269 0			6	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062															
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
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-		15	1	4	2	Y	-0-			-0-
							64	3							
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-		8	1	2	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-		17	1	4	2	Y	5	2	0	-0-
							62	3	6	9				3	1
02	2800 N	3713	-0-	913	913		605	1	213	2	Y	401	395	0	6
							2453	3	1	4					
03	3100 N	2887	-0-	-213	700		473	1	202	2	Y	90	94	0	2
							2112	3	1	4					

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624															
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
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	183 1	40 2	4 4	4 4	Y	603	581 0	13 1		22
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	547 3	65 2	8 4	8 4	Y	508	516 1			14
12	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	299 1	128 2	8 4	8 4	Y	601	596 1			19
01	3100 N	4630	-0-	1530	1530	942 3	226 2	33 4	33 4	Y	556	183 0	374 1		18
02	7203 X	5673	-0-	-1530	-0-	514 1	327 2	46 4	46 4	Y	505	507 0			16
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	1540 3	206 2	17 4	17 4	Y	589	586 0			19
						1058 1									
						2701 3									
						1395 1									
						3349 3									
						776 1									
						1851 3									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015															
10	3379 X	859	-0-	-2520	-0-	132 1	38 2	1 4	1 4	Y	104	98 0	7 1		2
11	1680 X	1276	-0-	-404	-0-	574 3	55 2	2 4	2 4	Y	155	154 1			3
12	2356 X	957	-0-	-1399	-0-	191 1	44 2	4 4	4 4	Y	175	177 1			1
01	2356 X	569	-0-	-1787	-0-	857 3	193 9	19 2	19 2	Y	213	78 0	133 1		3
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-	135 1	1 4			Y	330	328 0			5
03	1333 X	551	-0-	-782	-0-	585 3	8 2	446 9	446 9	Y	405	401 0			9
						66 1									
						249 3									
						18 1									
						79 3									
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144															
10	1953 X	77	-0-	-1876	-0-	4 1	1 2	1 2	1 2	Y	50	51 0	3 1		1
11	1890 X	56	-0-	-1834	-0-	17 3	55 9	2 1	2 1	Y	39	39 1			1
12	1953 X	40	-0-	-1913	-0-	2 1	43 9	10 3	10 3	Y	27	28 1			-0-
01	1953 X	67	-0-	-1886	-0-	7 3	30 9	2 1	2 1	Y	40	14 0	25 1		1
02	1120 X	166	-0-	-954	-0-	5 1	1 2	17 3	17 3	Y	148	147 0			2
03	1240 N	42	-0-	-1198	-0-	1 1	2 3	163 9	163 9	Y	35	36 0			1
						1 1		39 9	39 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289														
10	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	791	1	5237	3	Y	781	778	1	181
						859	9							
11	7350 X	6803	-0-	-547	-0-	788	1	5023	3	Y	902	926	1	157
						992	9							
12	7595 X	6298	-0-	-1297	-0-	769	1	4924	3	Y	550	546	1	161
						605	9							
01	7378 X	6008	-0-	-1370	-0-	790	1	4700	3	Y	471	469	1	163
						518	9							
02	6300 X	5364	-0-	-936	-0-	719	1	4155	3	Y	445	515	1	93
						490	9							
*03	6975 X	6053	-0-	-922	-0-	799	1	4653	3	Y	546	467	1	172
						601	9							

GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769														
10	8649 X	7455	-0-	-1194	-0-	894	1	5980	3	N	528	523	1	166
						581	9							
11	8280 X	6647	-0-	-1633	-0-	819	1	5264	3	N	513	537	1	142
						564	9							
12	8401 X	6955	-0-	-1446	-0-	839	1	5436	3	N	618	574	1	186
						680	9							
01	7998 X	6412	-0-	-1586	-0-	817	1	4942	3	N	594	587	1	193
						653	9							
02	7140 X	6101	-0-	-1039	-0-	803	1	4702	3	N	542	617	1	118
						596	9							
*03	7440 X	5874	-0-	-1566	-0-	787	1	4584	3	N	457	403	1	172
						503	9							

GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934														
10	5673 X	4940	-0-	-733	-0-	604	1	3666	3	Y	609	587	1	130
						670	9							
11	5370 X	4270	-0-	-1100	-0-	552	1	3261	3	Y	415	457	1	88
						457	9							
12	5549 X	3438	-0-	-2111	-0-	464	1	2702	3	Y	247	242	1	93
						272	9							
01	5332 X	2191	-0-	-3141	-0-	315	1	1516	3	Y	327	319	1	101
						360	9							
02	4620 X	2059	-0-	-2561	-0-	274	1	1303	3	Y	438	495	1	44
						482	9							
*03	4929 X	3201	-0-	-1728	-0-	455	1	2263	3	Y	439	386	1	97
						483	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830																				
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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149																				
10	7688 X	3509	-0-	-4179	-0-	854	1	470	2	Y	894	880	0							25
						1180	3	22	4											
11	6000 X	3279	-0-	-2721	-0-	866	1	540	2	Y	449	463	0							11
						1376	3	3	4											
12	3007 X	1798	-0-	-1209	-0-	613	1	338	2	Y	112	120	0							3
						720	3	4	4											
01	3503 X	310	-0-	-3193	-0-	4	1	2	2	Y	274	269	0							8
						3	3	301	9											
*02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	213	213	0							8
03	3503 X	714	-0-	-2789	-0-	171	1	92	2	Y	216	218	0							6
						199	3	14	4											
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897																				
10	6200 X	5227	-0-	-973	-0-	457	1	4419	3	Y	319	326	1							56
						351	9													
11	5910 X	5054	-0-	-856	-0-	438	1	4088	3	Y	480	460	1							76
						528	9													
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	389	1	4870	3	Y	569	562	1							83
						626	9													
01	5766 X	5316	-0-	-450	-0-	324	1	4061	3	Y	846	777	1							152
						931	9													
02	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	332	1	4103	3	Y	595	643	1							104
						655	9													
*03	5890 X	5292	-0-	-598	-0-	387	1	4528	3	Y	343	389	1							58
						377	9													
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547																				
10	8339 X	7391	-0-	-948	-0-	516	1	5081	3	Y	1631	1669	1							117
						1794	9													
11	8070 X	7014	-0-	-1056	-0-	509	1	4836	3	Y	1517	1477	1							157
						1669	9													
12	8525 X	7776	-0-	-749	-0-	455	1	5682	3	Y	1490	1489	1							158
						1639	9													
01	8525 X	5887	-0-	-2638	-0-	357	1	4662	3	Y	789	795	1							152
						868	9													
02	7700 X	6893	-0-	-807	-0-	383	1	4823	3	Y	1534	1517	1							169
						1687	9													
*03	7781 X	7606	-0-	-175	-0-	445	1	5219	3	Y	1765	1799	1							135
						1942	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	8184 X	8075	-0-	-109	-0-	609	1	6057	3	Y	1281	1292	1	112
						1409	9							
11	8130 X	7625	-0-	-505	-0-	605	1	5766	3	Y	1140	1112	1	140
						1254	9							
12	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	495	1	6250	3	Y	1772	1726	1	186
						1949	9							
01	8432 X	8174	-0-	-258	-0-	544	1	5969	3	Y	1510	1438	1	258
						1661	9							
02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	478	1	6083	3	Y	1119	1202	1	175
						1231	9							
*03	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	535	1	6293	3	Y	1085	1141	1	119
						1194	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
10	11408 X	9973	-0-	-1435	-0-	769	1	7664	3	Y	1400	1421	1	108
						1540	9							
11	11070 X	9115	-0-	-1955	-0-	721	1	6983	3	Y	1283	1250	1	141
						1411	9							
12	11439 X	10283	-0-	-1156	-0-	659	1	8333	3	Y	1174	1179	1	136
						1291	9							
01	11098 X	9184	-0-	-1914	-0-	543	1	7246	3	Y	1268	1165	1	239
						1395	9							
02	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	539	1	6814	3	Y	1118	1176	1	181
						1230	9							
*03	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	666	1	8388	3	Y	1293	1340	1	134
						1422	9							
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
10	8556 X	6157	-0-	-2399	-0-	487	1	4756	3	Y	831	843	1	77
						914	9							
11	8280 X	5871	-0-	-2409	-0-	459	1	4346	3	Y	969	935	1	111
						1066	9							
12	6851 X	6554	-0-	-297	-0-	412	1	5188	3	Y	867	872	1	106
						954	9							
01	6510 X	5282	-0-	-1228	-0-	322	1	4202	3	Y	689	661	1	134
						758	9							
02	5880 X	5438	-0-	-442	-0-	339	1	4249	3	Y	773	793	1	114
						850	9							
*03	6541 X	5478	-0-	-1063	-0-	388	1	4345	3	Y	677	717	1	74
						745	9							
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
10	4681 X	3994	-0-	-687	-0-	316	1	2916	3	Y	693	699	1	56
						762	9							
11	4170 X	3775	-0-	-395	-0-	297	1	2720	3	Y	689	669	1	76
						758	9							
12	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	238	1	2889	3	Y	632	635	1	73
						695	9							
01	4278 X	3022	-0-	-1256	-0-	201	1	2138	3	Y	621	587	1	107
						683	9							
02	3724 X	2186	-0-	-1538	-0-	161	1	1379	3	Y	587	615	1	79
						646	9							
*03	3999 X	2133	-0-	-1866	-0-	216	1	1267	3	Y	591	614	1	56
						650	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
10	15717 X	13340	-0-	-2377	-0-	588	1	10370	3	Y	2165	2090	1	170
11	15210 X	12305	-0-	-2905	-0-	2382	9	9636	3	Y	1916	1923	1	163
*12	15376 X	5414	-0-	-9962	-0-	561	1	4279	3	Y	786	872	1	77
						2108	9							
						270	1							
						865	9							
01	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	77	1	-0-
02	7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	122	113	1	9
03	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110														
10	29512 X	21551	-0-	-7961	-0-	928	1	16634	3	Y	3626	3528	1	285
						3989	9							
*11	27000 X	20416	-0-	-6584	-0-	901	1	15679	3	Y	3487	3476	1	296
						3836	9							
*12	25296 X	18911	-0-	-6385	-0-	888	1	14590	3	Y	3121	3111	1	306
						3433	9							
*01	23870 X	19821	-0-	-4049	-0-	1298	1	14688	3	Y	3486	3458	1	334
						3835	9							
*02	15876 X	10350	-0-	-5526	-0-	974	1	7608	3	Y	1607	1827	1	114
						1768	9							
*03	17577 X	10345	-0-	-7232	-0-	926	1	7554	3	Y	1695	1612	1	197
						1865	9							
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262														
10	9703 X	7541	-0-	-2162	-0-	342	1	5838	3	Y	1237	1195	1	97
						1361	9							
11	9270 X	7426	-0-	-1844	-0-	331	1	5507	3	Y	1444	1418	1	123
						1588	9							
*12	9579 X	3509	-0-	-6070	-0-	163	1	2470	3	Y	796	841	1	78
						876	9							
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	78	1	-0-
02	6020 X	-0-	-0-	-6020	-0-					Y	-0-			-0-
*03	6665 X	189	-0-	-6476	-0-	14	1	119	3	Y	51	45	1	6
						56	9							
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105														
10	17298 X	13690	-0-	-3608	-0-	1214	1	11167	3	Y	1190	1141	1	182
						1309	9							
11	15660 X	12925	-0-	-2735	-0-	1346	1	10576	3	Y	912	967	1	127
						1003	9							
12	15717 X	12978	-0-	-2739	-0-	1358	1	10608	3	Y	920	847	1	200
						1012	9							
01	14260 X	12271	-0-	-1989	-0-	1609	1	9767	3	Y	814	903	1	111
						895	9							
02	12320 X	11278	-0-	-1042	-0-	1131	1	9502	3	Y	586	540	1	157
						645	9							
*03	13640 X	12236	-0-	-1404	-0-	1304	1	9969	3	Y	875	872	1	160
						963	9							
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070														
10	17701 X	13953	-0-	-3748	-0-	12714	3	1239	9	Y	1126	1101	1	173
11	15930 X	12858	-0-	-3072	-0-	11752	3	1106	9	Y	1005	1038	1	140
12	15500 X	13043	-0-	-2457	-0-	11925	3	1118	9	Y	1016	935	1	221
01	15004 X	12014	-0-	-2990	-0-	10957	3	1057	9	Y	961	1051	1	131
02	12796 X	11591	-0-	-1205	-0-	10632	3	959	9	Y	872	770	1	233
*03	13950 X	11667	-0-	-2283	-0-	10841	3	826	9	Y	751	847	1	137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013														
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
10	19623 X	17450	-0-	-2173	-0-	1005	1	13938	3	N	2279	2252	1	223
11	18990 X	16717	-0-	-2273	-0-	2507	9	964	1	13388	3	2150	2067	306
12	19220 X	16491	-0-	-2729	-0-	2365	9	1283	1	12800	3	2189	2085	410
01	18910 X	15827	-0-	-3083	-0-	2408	9	1536	1	11930	3	2146	2269	287
02	16296 X	14230	-0-	-2066	-0-	2361	9	1710	1	10576	3	1767	1854	200
*03	17453 X	15079	-0-	-2374	-0-	1944	9	1454	1	11462	3	1966	1897	269
						2163	9							
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065														
10	15314 X	12958	-0-	-2356	-0-	560	1	9948	3	Y	2227	2146	1	175
11	14160 X	11930	-0-	-2230	-0-	2450	9	547	1	9434	3	1772	1797	150
12	13981 X	12199	-0-	-1782	-0-	1949	9	617	1	10003	3	1435	1444	141
01	13981 X	13740	-0-	-241	-0-	1579	9	974	1	10793	3	1794	1763	172
02	10192 X	9111	-0-	-1081	-0-	1973	9	831	1	6409	3	1701	1752	121
*03	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	1871	9	1491	1	12543	3	4210	3842	489
						4631	9							
SPRENCER 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPRENCER 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589														
10	15035 X	10218	-0-	-4817	-0-	715	1	7530	3	Y	1794	751	0	130
11	13050 X	9282	-0-	-3768	-0-	1973	9	605	1	6926	3	1592	1607	115
12	12989 X	9509	-0-	-3480	-0-	1751	9	745	1	7099	3	1514	1501	128
01	11563 X	9416	-0-	-2147	-0-	1665	9	631	1	7244	3	1401	1384	145
02	9548 X	7749	-0-	-1799	-0-	1541	9	527	1	5844	3	1253	1291	107
*03	10230 X	8032	-0-	-2198	-0-	1378	9	714	1	6187	3	1028	1061	74
						1131	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736																
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
10	29636 X	19892	-0-	-9744	-0-	1349 3399	1 9	15144	3	Y	3090	1335	0	1797	1	218
*11	26010 X	18413	-0-	-7597	-0-	1161 3232	1 9	14020	3	Y	2938	2944	1			212
*12	25296 X	18576	-0-	-6720	-0-	1410 3156	1 9	14010	3	Y	2869	2839	1			242
*01	23405 X	18407	-0-	-4998	-0-	1235 2697	1 9	14475	3	Y	2452	2441	1			253
*02	16268 X	14232	-0-	-2036	-0-	1001 1735	1 9	11496	3	Y	1577	1695	1			135
*03	18011 X	15360	-0-	-2651	-0-	1299 2305	1 9	11756	3	Y	2095	2080	1			150
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240																
10	24397 X	16944	-0-	-7453	-0-	1176 2593	1 9	13175	3	Y	2357	1018	0	1374	1	166
*11	22290 X	15466	-0-	-6824	-0-	1004 2345	1 9	12117	3	Y	2132	2144	1			154
*12	21824 X	16027	-0-	-5797	-0-	1241 2540	1 9	12246	3	Y	2309	2268	1			195
*01	19995 X	15786	-0-	-4209	-0-	1069 2203	1 9	12514	3	Y	2003	1991	1			207
*02	14840 X	12921	-0-	-1919	-0-	878 2006	1 9	10037	3	Y	1824	1875	1			156
*03	16430 X	13273	-0-	-3157	-0-	1164 1630	1 9	10479	3	Y	1482	1532	1			106
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416																
10	29977 X	20377	-0-	-9600	-0-	1418 3025	1 9	15934	3	Y	2750	1187	0	1600	1	194
*11	26340 X	18818	-0-	-7522	-0-	1222 2801	1 9	14795	3	Y	2546	2557	1			183
*12	25978 X	18761	-0-	-7217	-0-	1447 2848	1 9	14466	3	Y	2589	2554	1			218
*01	23684 X	19178	-0-	-4506	-0-	1263 3025	1 9	14890	3	Y	2750	2684	1			284
*02	17248 X	15932	-0-	-1316	-0-	1035 2990	1 9	11907	3	Y	2718	2769	1			233
*03	19096 X	17520	-0-	-1576	-0-	1375 3659	1 9	12486	3	Y	3326	3320	1			239
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613																
10	13516 X	8891	-0-	-4625	-0-	645 1417	1 9	6829	3	Y	1288	548	0	734	1	92
11	11370 X	7956	-0-	-3414	-0-	531 1345	1 9	6080	3	Y	1223	1227	1			88
12	11346 X	8533	-0-	-2813	-0-	685 1357	1 9	6491	3	Y	1234	1218	1			104
01	9982 X	8434	-0-	-1548	-0-	584 1287	1 9	6563	3	Y	1170	1153	1			121
02	7756 X	6778	-0-	-978	-0-	469 1145	1 9	5164	3	Y	1041	1073	1			89
*03	8587 X	6396	-0-	-2191	-0-	582 930	1 9	4884	3	Y	845	873	1			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	78120 X	36242	-0-	-41878	-0-	1381 5026	1 9	29835	3	Y	4569	3630	0	49
11	67020 X	-0-	-0-	-67020	-0-					Y	-0-			49
12	55521 X	-0-	-0-	-55521	-0-					Y	-0-			49
01	55521 X	50576	-0-	-4945	-0-	465 7462	1 9	42649	3	Y	6784	5166	0	186
02	50834 X	50834	-0-	-0-	-0-	2582 6140	1 9	42112	3	Y	5582	5209	0	74
*03	46797 X	46797	-0-	-0-	-0-	2780 5410	1 9	38607	3	Y	4918	4414	0	151
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 01/23/2026 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246														
10	75919 X	41154	-0-	-34765	-0-	1484 7340	1 9	32330	3	Y	6673	5225	0	75
11	65400 X	-0-	-0-	-65400	-0-					Y	103			178
12	61101 X	-0-	-0-	-61101	-0-					Y	-0-			178
01	55924 X	43778	-0-	-12146	-0-	465 8129	1 9	35184	3	Y	7390	5854	0	177
02	47292 X	46978	-0-	-314	-0-	2163 6883	1 9	37932	3	Y	6257	5835	0	84
*03	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	2400 6458	1 9	36066	3	Y	5871	5263	0	182
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893														
10	89745 X	76731	-0-	-13014	-0-	1457 12293	1 9	62981	3	Y	11175	10842	0	118
11	86850 X	64960	-0-	-21890	-0-	1196 10161	1 9	53603	3	Y	9237	8316	0	92
12	84909 X	61891	-0-	-23018	-0-	1413 9625	1 9	50853	3	Y	8750	8379	0	36
01	82739 X	60348	-0-	-22391	-0-	1494 8569	1 9	50285	3	Y	7790	7185	0	66
02	62187 X	62187	-0-	-0-	-0-	7059 8349	1 9	46779	3	Y	7590	6685	0	78
*03	68696 X	55600	-0-	-13096	-0-	1696 7050	1 9	46854	3	Y	6409	5316	0	145
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394														
10	82987 X	67671	-0-	-15316	-0-	1275 11143	1 9	55253	3	Y	10130	9825	0	108
11	80310 X	57360	-0-	-22950	-0-	1035 9719	1 9	46606	3	Y	8835	7972	0	86
12	69564 X	55117	-0-	-14447	-0-	1225 9321	1 9	44571	3	Y	8474	8140	0	33
01	67766 X	55218	-0-	-12548	-0-	1302 9373	1 9	44543	3	Y	8521	7839	0	75
02	55132 X	51321	-0-	-3811	-0-	43162 1571	3 1	8159	9	Y	7417	6545	0	75
*03	61039 X	52955	-0-	-8084	-0-	7591	9	43793	3	Y	6901	5673	0	163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	64387 X	34008	-0-	-30379	-0-	1286 4785	1 9	27937	3	Y	4350	3521	0	876 1	43
11	55980 X	-0-	-0-	-55980	-0-					Y	-0-				43
12	54777 X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	-0-				43
01	54777 X	42144	-0-	-12633	-0-	34357	3	7787	9	Y	7079	5404	0	1525 1	193
02	46452 X	43585	-0-	-2867	-0-	2131	1	34972	3	Y	5893	5500	0	508 1	78
						6482	9								
*03	35581 X	35581	-0-	-0-	-0-	2049	1	28542	3	Y	4536	4081	0	397 1	136
						4990	9								
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798															
10	22382 X	12271	-0-	-10111	-0-	533	1	8610	3	Y	2844	2794	0	71 1	46
						3128	9								
11	21660 X	10077	-0-	-11583	-0-	499	1	7178	3	Y	2182	2052	0	140 1	36
						2400	9								
12	20646 X	8999	-0-	-11647	-0-	456	1	6405	3	Y	1944	1865	0	22 1	93
						2138	9								
01	16554 X	6313	-0-	-10241	-0-	439	1	4060	3	Y	1649	1573	0	139 1	30
						1814	9								
02	9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-	30	1		-0-
03	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-				-0-
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480															
10	65658 X	21650	-0-	-44008	-0-	778	1	17052	3	Y	3473	2820	0	697 1	34
						3820	9								
11	56640 X	-0-	-0-	-56640	-0-					Y	-0-				34
12	56668 X	-0-	-0-	-56668	-0-					Y	-0-				34
01	45942 X	22524	-0-	-23418	-0-	465	1	18478	3	Y	3255	2541	0	666 1	82
						3581	9								
02	34580 X	26220	-0-	-8360	-0-	1038	1	20796	3	Y	3987	3685	0	324 1	60
						4386	9								
*03	27853 X	27853	-0-	-0-	-0-	1256	1	23161	3	Y	3124	2783	0	299 1	102
						3436	9								
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499															
10	63457 X	24692	-0-	-38765	-0-	911	1	19894	3	Y	3534	2874	0	704 1	34
						3887	9								
11	57330 X	-0-	-0-	-57330	-0-					Y	-0-				34
12	57784 X	-0-	-0-	-57784	-0-					Y	-0-				34
01	44547 X	11595	-0-	-32952	-0-	2628	1	7635	3	Y	1211	922	0	290 1	33
						1332	9								
02	35924 X	15697	-0-	-20227	-0-	702	1	11880	3	Y	2832	2445	0	343 1	77
						3115	9								
*03	24707 X	10448	-0-	-14259	-0-	533	1	7520	3	Y	2177	1628	0	462 1	164
						2395	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641															
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	
10	64077 X	31971	-0-	-32106	-0-	1193 4483	1 9	26295	3	Y	4075	3241	0	868	43
11	62010 X	-0-	-0-	-62010	-0-					Y	-0-				43
12	64077 X	-0-	-0-	-64077	-0-					Y	-0-				43
01	52328 X	29403	-0-	-22925	-0-	465 4692	1 9	24246	3	Y	4265	3308	0	890	110
02	41132 X	34006	-0-	-7126	-0-	1385 5030	1 9	27591	3	Y	4573	4251	0	368	64
*03	34057 X	34057	-0-	-0-	-0-	1637 4550	1 9	27870	3	Y	4136	3715	0	359	126
KRAUSE B-STRENK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234															
10	100068 X	76169	-0-	-23899	-0-	1382 13855	1 9	60932	3	Y	12595	12179	0	269	147
11	94950 X	65947	-0-	-29003	-0-	1142 13005	1 9	51800	3	Y	11823	10757	0	1107	106
12	98115 X	61220	-0-	-36895	-0-	1302 12020	1 9	47898	3	Y	10927	10500	0	491	42
01	88660 X	66825	-0-	-21835	-0-	1555 12020	1 9	53250	3	Y	10927	10052	0	821	96
02	62712 X	62712	-0-	-0-	-0-	52594	3	10118	9	Y	9198	8125	0	1077	92
*03	65996 X	65996	-0-	-0-	-0-	1887 10392	1 9	53717	3	Y	9447	7760	0	1555	224
BIG OAK A WELL #: 4H RRCID -> 301048 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 12839 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	42868	-0-	42868	42868	121 13966	1 9	28781	3	Y	12696	12525	0	119	52
BIG OAK A WELL #: 5H RRCID -> 301049 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 12832 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	40744	-0-	40744	40744	189 12392	1 9	28163	3	Y	11265	11180	0	59	26
BIG OAK A WELL #: 6H RRCID -> 301050 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 12820 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	35772	-0-	35772	35772	106 10913	1 9	24753	3	Y	9921	9721	0	139	61
BIG OAK B WELL #: 7H RRCID -> 301078 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 12888 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	37272	-0-	37272	37272	107 11154	1 9	26011	3	Y	10140	10061	0	55	24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			92
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	102	3	1	4	N	11			103
						12	9							
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	4	22	9	N	20			123
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			123
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	52	3	1	4	N	5			128
						6	9							
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	38	3	2	4	N	2			130
						2	9							
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350														
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	699	1	6076	3	N	397	398	1	8
						4	4	437	9					
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	572	1	2355	3	N	172	174	1	6
						1	4	189	9					
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	633	1	4417	3	N	409	401	1	13
						4	4	450	9					
01	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	630	1	3872	3	N	467	467	1	12
						4	4	514	9					
02	6524 X	4771	-0-	-1753	-0-	746	1	3708	3	N	285	286	1	10
						3	4	314	9					
03	7223 X	4968	-0-	-2255	-0-	791	1	3902	3	N	247	249	1	8
						3	4	272	9					
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
EOG RESOURCES, INC.															
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847															
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
10	DLQ G-10	2521	-0-	2521	4580	284	1 8 4	1412	3 9	Y	743	727	0	1 8	205
11	6077 X	1497	-0-	-4580	-0-	300	1 8 4	434	3 9	Y	686	774	0		117
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	263	1 7 4	355	3 9	Y	531	541	0	1 8	106
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	214	1 19 4	273	3 9	Y	611	580	0		137
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	278	1 19 4	72	3 9	Y	677	642	0		172
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	240	1 7 4	29	3 9	Y	604	677	0		99
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402															
10	DLQ G-10	892	-0-	892	5587	166	1 4 4	351	3 9	Y	337	384	0		93
11	6144 X	557	-0-	-5587	-0-	202	1 3 4	183	3 9	Y	154	220	0	1 8	26
12	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	247	1 5 4	478	3 9	Y	366	318	0	1 8	73
01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	246	1 7 4	483	3 9	Y	463	432	0		104
02	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	162	1 7 4	1320	3 9	Y	441	433	0		112
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	195	1 7 4	1988	3 9	Y	551	572	0	1 8	90
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461															
10	DLQ G-10	746	-0-	746	2423	207	1 5 4	44	3 9	Y	445	406	0		123
11	100 N	1801	-0-	1701	4124	321	1 7 4	845	3 9	Y	571	597	0		97
12	3100 N	1308	-0-	-1792	2332	407	1 7 4	329	3 9	Y	514	508	0		103
01	3100 N	952	-0-	-2148	184	287	1 5 4	224	3 9	Y	396	410	0		89
02	1177 N	993	-0-	-184	-0-	77	1 5 4	476	3 9	Y	395	384	0		100
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	268	1 9 4	663	3 9	Y	662	654	0		108
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097															
10	DLQ G-10	2989	-0-	2989	5940	189	1 10 4	2303	3 9	Y	443	387	0	1 8	122
11	9208 X	3268	-0-	-5940	-0-	378	1 10 4	2306	3 9	Y	522	554	0	1 8	89
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	296	1 9 4	1113	3 9	Y	420	425	0		84
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	35	1 49 4	53	3 9	Y	202	241	0		45
02	2548 X	833	-0-	-1715	-0-	60	1 21 4	323	3 9	Y	390	336	0		99
03	2821 X	617	-0-	-2204	-0-	54	1 18 4	296	3 9	Y	226	288	0		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586															
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
10	DLQ G-10	4986	-0-	4986	16152	213 8 4	1 3911 854 9	3	Y	776	811 0				214
11	21070 X	4918	-0-	-16152	-0-	385 8 4	1 3787 738 9	3	Y	671	771 0				114
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	394 8 4	1 3392 532 9	3	Y	484	501 0				97
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	261 5 4	1 475 426 9	3	Y	387	397 0				87
02	3108 X	2545	-0-	-563	-0-	329 6 4	1 1693 517 9	3	Y	470	438 0				119
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	270 8 4	1 3077 629 9	3	Y	572	598 0				93
WILLIS UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILLIS UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407	
10	DLQ G-10	3070	-0-	3070	8841	294 17 4	1 1785 974 9	3	Y	885	848 0	1 8			77
11	11525 X	2684	-0-	-8841	-0-	179 10 4	1 1657 838 9	3	Y	762	791 0	1 8			47
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	185 8 4	1 1733 661 9	3	Y	601	621 0	1 8			26
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	143 7 4	1 280 497 9	3	Y	452	447 0	1 8			30
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	200 16 4	1 1100 626 9	3	Y	569	544 0	1 8			54
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	215 23 4	1 1870 881 9	3	Y	801	794 0	1 8			60
WILLIS UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303	
10	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4245	108 2 4	1 741 252 9	3	Y	229	217 0				20
11	100 N	502	-0-	402	4647	44 1 4	1 339 118 9	3	Y	107	120 0				7
12	3100 N	651	-0-	-2449	2198	35 1 4	1 517 98 9	3	Y	89	92 0				4
01	2741 N	543	-0-	-2198	-0-	43 1 4	1 398 101 9	3	Y	92	90 0				6
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	70 1 4	1 531 171 9	3	Y	155	146 0				15
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35 1 4	1 547 120 9	3	Y	109	116 0				8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
WILLIS UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 291249															COMPL. DATE 03/26/2016															TOTAL DEPTH 12246															PERF.12543 - 17335														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																				
10	DLQ G-10				1095		-0-		1095		1867		285		1		746		3		Y		57		56		0								5																																																						
11	100 N				933		-0-		833		2700		174		1		719		3		Y		35		38		0								2																																																						
12	3100 N				932		-0-		-2168		532		166		1		728		3		Y		34		35		0								1																																																						
01	912 N				380		-0-		-532		-0-		173		1		185		3		Y		20		20		0								1																																																						
02	812 N				594		-0-		-218		-0-		156		1		438		3		Y		-0-		1		0								-0-																																																						
03	930 N				585		-0-		-345		-0-		94		1		491		3		Y		-0-												-0-																																																						
HALEN A															WELL #: 1H															RRCID -> 291768															COMPL. DATE 08/22/2019															TOTAL DEPTH 11331															PERF.11062 - 21224														
10	DLQ G-10				4312		-0-		4312		12849		1		1		3456		3		Y		771		783		0		1		8				32																																																						
11	17264 X				4415		-0-		-12849		-0-		3601		3		848		7		Y		734		742		0		1		8				23																																																						
12	4169 X				4169		-0-		-0-		-0-		1		1		3293		3		Y		789		794		0		1		8				17																																																						
01	3782 X				3782		-0-		-0-		-0-		7		4		868		9		Y		776		762		0		1		8				30																																																						
02	3343 X				3343		-0-		-0-		-0-		9		1		2912		3		Y		690		683		0		1		8				36																																																						
03	4495 X				2844		-0-		-1651		-0-		18		1		2560		3		Y		660		654		0		1		8				41																																																						
SANDIES CREEK A															WELL #: 1H															RRCID -> 291813															COMPL. DATE 04/29/2018															TOTAL DEPTH 11604															PERF.12392 - 18968														
10	DLQ G-10				2564		-0-		2564		7115		176		1		1543		3		Y		758		740		0								154																																																						
11	100 N				2577		-0-		2477		9592		177		1		1498		3		Y		809		799		0								164																																																						
12	3100 N				2379		-0-		-721		8871		193		1		1239		3		Y		836		850		0								150																																																						
01	3100 N				2690		-0-		-410		8461		168		1		1597		3		Y		826		822		0								154																																																						
02	2800 N				2018		-0-		-782		7679		165		1		1120		3		Y		656		614		0								196																																																						
03	3100 N				2593		-0-		-507		7172		203		1		1531		3		Y		771		785		0								182																																																						
SANDIES CREEK G															WELL #: 7H															RRCID -> 291901															COMPL. DATE 06/26/2019															TOTAL DEPTH 11875															PERF.12231 - 18667														
10	DLQ G-10				2464		-0-		2464		6829		172		1		1591		3		Y		631		626		0								128																																																						
11	100 N				2148		-0-		2048		8877		160		1		1317		3		Y		603		609		0								122																																																						
12	3100 N				2482		-0-		-618		8259		149		1		1590		3		Y		666		668		0		1		8				119																																																						
01	3100 N				2288		-0-		-812		7447		145		1		1435		3		Y		635		636		0								118																																																						
02	2800 N				2110		-0-		-690		6757		152		1		1309		3		Y		582		526		0								174																																																						
03	3100 N				2368		-0-		-732		6025		164		1		1483		3		Y		647		667		0		1		8				153																																																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANDIES CREEK H														
WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
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	
10	DLQ G-10	2896	-0-	2896	8083	244 1	1554 3	Y	990	969	0		201	
						9 4	1089 9							
11	100 N	2705	-0-	2605	10688	214 1	1462 3	Y	925	939	0		187	
						11 4	1018 9							
12	3100 N	2655	-0-	-445	10243	205 1	1593 3	Y	769	818	0		138	
						11 4	846 9							
01	3100 N	2712	-0-	-388	9855	205 1	1558 3	Y	853	832	0		159	
						11 4	938 9							
02	2800 N	2523	-0-	-277	9578	238 1	1379 3	Y	814	730	0		243	
						11 4	895 9							
03	3100 N	2873	-0-	-227	9351	274 1	1522 3	Y	970	983	0	1 8	229	
						10 4	1067 9							
COOPER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
10	DLQ G-10	2406	-0-	2406	5666	28 1	1963 3	Y	374	394	0		46	
						4 4	411 9							
11	7397 X	1731	-0-	-5666	-0-	31 1	1100 3	Y	539	530	0		55	
						7 4	593 9							
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	32 1	2203 3	Y	410	429	0		36	
						6 4	451 9							
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	33 1	1348 3	Y	181	200	0		17	
						3 4	199 9							
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36 1	477 3	Y	77	85	0		9	
						1 4	85 9							
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	33 1	1591 3	Y	799	671	0		137	
						6 4	879 9							
SANDIES CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844														
10	DLQ G-10	2206	-0-	2206	6314	189 1	1353 3	Y	597	595	0		121	
						7 4	657 9							
11	100 N	2024	-0-	1924	8238	180 1	1262 3	Y	523	538	0		106	
						7 4	575 9							
12	3100 N	2143	-0-	-957	7281	181 1	1325 3	Y	572	576	0		102	
						8 4	629 9							
01	3100 N	2167	-0-	-933	6348	162 1	1386 3	Y	555	554	0		103	
						8 4	611 9							
02	2800 N	1878	-0-	-922	5426	182 1	1150 3	Y	490	447	0		146	
						7 4	539 9							
03	3100 N	2050	-0-	-1050	4376	223 1	1237 3	Y	530	551	0		125	
						7 4	583 9							
LYNCH UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410														
10	DLQ G-10	2910	-0-	2910	8409	30 1	1611 3	Y	1144	1145	0		33	
						11 4	1258 9							
11	DLQ G-10	2922	-0-	2922	11331	30 1	1574 3	Y	1188	1192	0		29	
						11 4	1307 9							
12	T. A.	3043	-0-	3043	14374	31 1	1594 3	Y	1279	1291	0	1 8	16	
						11 4	1407 9							
01	T. A.	3472	-0-	3472	17846	36 1	1886 3	Y	1398	1397	0		17	
						12 4	1538 9							
02	20819 X	2973	-0-	-17846	-0-	26 1	1620 3	Y	1197	1181	0		33	
						10 4	1317 9							
03	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	28 1	1703 3	Y	1213	1222	0		24	
						11 4	1334 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
LYNCH UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817														
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	
10	DLQ G-10	3270	-0-	3270	10607	32	1	2416	3	Y	739	744 0	1 8	21
						9	4	813	9					
11	14200 X	3593	-0-	-10607	-0-	27	1	2769	3	Y	716	719 0	1 8	17
						9	4	788	9					
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	34	1	3551	3	Y	896	901 0	1 8	11
						10	4	986	9					
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	39	1	3727	3	Y	798	798 0	1 8	10
						9	4	878	9					
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	25	1	2746	3	Y	720	709 0	1 8	20
						8	4	792	9					
03	4495 X	3805	-0-	-690	-0-	26	1	2930	3	Y	764	768 0	1 8	15
						9	4	840	9					
COOPER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915														
10	DLQ G-10	413	-0-	413	1137	7	1	44	3	Y	323	296 0		39
						7	4	355	9					
11	100 N	784	-0-	684	1821	9	1	484	3	Y	259	272 0		26
						6	4	285	9					
12	3100 N	2311	-0-	-789	1032	25	1	1372	3	Y	818	773 0		71
						14	4	900	9					
01	2883 N	1851	-0-	-1032	-0-	31	1	812	3	Y	906	892 0		85
						11	4	997	9					
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	18	1	901	3	Y	376	416 0		45
						8	4	414	9					
03	2325 N	837	-0-	-1488	-0-	11	1	118	3	Y	637	573 0		109
						7	4	701	9					
SANDIES CREEK J														
WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914														
10	DLQ G-10	968	-0-	968	2741	420	1	493	3	Y	48	50 0		10
						2	4	53	9					
11	100 N	871	-0-	771	3512	388	1	423	3	Y	53	52 0		11
						2	4	58	9					
12	3100 N	857	-0-	-2243	1269	394	1	389	3	Y	65	64 0		12
						2	4	72	9					
01	1815 N	546	-0-	-1269	-0-	292	1	147	3	Y	95	89 0		18
						2	4	105	9					
02	700 N	367	-0-	-333	-0-	173	1	104	3	Y	81	75 0		24
						1	4	89	9					
03	868 N	102	-0-	-766	-0-	26	1	32	3	Y	39	54 0		9
						1	4	43	9					
LYNCH UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709														
10	DLQ G-10	4573	-0-	4573	12153	35	1	3652	3	Y	787	786 0	1 8	23
						20	4	866	9					
11	16977 X	4824	-0-	-12153	-0-	35	1	3951	3	Y	753	757 0	1 8	18
						10	4	828	9					
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	36	1	4300	3	Y	776	785 0		9
						7	4	854	9					
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	40	1	4363	3	Y	680	680 0	1 8	8
						6	4	748	9					
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	30	1	3723	3	Y	631	622 0		17
						6	4	694	9					
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	35	1	4320	3	Y	748	749 0	1 8	15
						8	4	823	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
BOWERS UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	1242	-0-	1242	3368	31	1	109	3	Y	995	984	0	56
						7	4	1095	9					
11	5321 X	1953	-0-	-3368	-0-	41	1	487	3	Y	1289	1310	0	35
						7	4	1418	9					
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	3624	3560	0	98
						20	4	3986	9					
01	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	46	1	665	3	Y	5795	5709	0	183
						32	4	6375	9					
02	2800 N	6657	-0-	3857	3857	42	1	716	3	Y	5335	5234	0	283
						30	4	5869	9					
03	9476 X	5619	-0-	-3857	-0-	39	1	653	3	Y	4460	4444	0	298
						21	4	4906	9					
LYNCH UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
10	DLQ G-10	3321	-0-	3321	9631	35	1	1734	3	Y	1399	1407	0	40
						13	4	1539	9					
11	11204 X	1573	-0-	-9631	-0-	31	1	146	3	Y	1260	1268	0	31
						10	4	1386	9					
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	39	1	39	3	Y	554	577	0	7
						4	4	609	9					
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	42	1	2133	3	Y	2333	2310	0	29
						18	4	2566	9					
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	3	Y	1794	1773	0	49
						14	4	1973	9					
03	3131 X	2344	-0-	-787	-0-	33	1	779	3	Y	1382	1402	0	28
						12	4	1520	9					
CETERA F														
WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
10	DLQ G-10	6990	-0-	6990	21202	5129	3	17	4	Y	1676	1668	0	81
						1844	9							
11	28075 X	6873	-0-	-21202	-0-	4934	3	16	4	Y	1748	1767	0	61
						1923	9							
12	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	5042	3	16	4	Y	1678	1702	0	36
						1846	9							
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	2973	3	10	4	Y	1021	1025	0	32
						1123	9							
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	4257	3	1363	9	Y	1239	1216	0	55
03	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	4264	3	1634	9	Y	1485	1477	0	63
WILLIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
10	DLQ G-10	5130	-0-	5130	14640	547	1	3284	3	Y	1169	1122	0	102
						13	4	1286	9					
11	19328 X	4688	-0-	-14640	-0-	328	1	3251	3	Y	999	1038	0	62
						10	4	1099	9					
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	304	1	3599	3	Y	883	906	0	38
						9	4	971	9					
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	275	1	2158	3	Y	846	827	0	56
						8	4	931	9					
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	319	1	2821	3	Y	743	727	0	71
						8	4	817	9					
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	316	1	3424	3	Y	645	667	0	48
						8	4	710	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
HICKOK														
WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450														
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5059	-0-	5059	16349	28 1	3929 3	Y	982	1050 0	3 8	52		
11	22954 X	6605	-0-	-16349	-0-	22 4	1080 9							
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	37 1	5645 3	Y	820	816 0	3 8	53		
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	21 4	902 9							
02	2856 X	1433	-0-	-1423	-0-	31 1	3032 3	Y	950	953 0	5 8	45		
03	3162 X	1723	-0-	-1439	-0-	21 4	1045 9							
						48 1	4136 3	Y	1107	1093 0	4 8	55		
						1218 9								
						19 1	95 3	Y	1187	1096 0	3 8	143		
						13 4	1306 9							
						20 1	499 3	Y	1079	1118 0	3 8	101		
						17 4	1187 9							
SIMMONS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500														
10	DLQ G-10	2884	-0-	2884	8916	127 1	1392 3	Y	1226	1218 0	2 8	14		
11	13279 X	4363	-0-	-8916	-0-	16 4	1349 9							
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	151 1	2294 3	Y	1718	1704 0	4 8	24		
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	28 4	1890 9							
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	394 1	2301 3	Y	1507	1509 0	4 8	18		
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	28 4	1658 9							
						330 1	2035 3	Y	1864	1860 0	3 8	19		
						25 4	2050 9							
						65 1	2214 3	Y	1741	1735 0	3 8	22		
						24 4	1915 9							
						67 1	1572 3	Y	1941	1914 0	2 8	47		
						25 4	2135 9							
BOWERS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576														
10	DLQ G-10	6821	-0-	6821	19588	25 1	4034 3	Y	2490	2458 0	1 8	140		
11	27130 X	7542	-0-	-19588	-0-	23 4	2739 9							
12	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	30 1	4194 3	Y	2994	3053 0	1 8	80		
01	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	25 4	3293 9							
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	34 1	4132 3	Y	1426	1466 0	1 8	39		
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	15 4	1569 9							
						39 1	4414 3	Y	876	886 0	1 8	28		
						10 4	964 9							
						37 1	3498 3	Y	1088	1057 0	1 8	58		
						12 4	1197 9							
						29 1	3489 3	Y	1647	1594 0	1 8	110		
						19 4	1812 9							
SIMMONS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466														
10	DLQ G-10	1561	-0-	1561	4997	199 1	177 3	Y	1068	1064 0	1 8	13		
11	100 N	2077	-0-	1977	6974	10 4	1175 9							
12	3100 N	1802	-0-	-1298	5676	120 1	562 3	Y	1253	1246 0	3 8	17		
01	3100 N	1337	-0-	-1763	3913	17 4	1378 9							
02	2800 N	597	-0-	-2203	1710	309 1	617 3	Y	783	787 0	3 8	10		
03	3100 N	1606	-0-	-1494	216	15 4	861 9							
						264 1	399 3	Y	603	605 0	2 8	6		
						11 4	663 9							
						35 1	60 3	Y	449	447 0	2 8	6		
						8 4	494 9							
						52 1	162 3	Y	1253	1227 0	2 8	30		
						14 4	1378 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															27135 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.															253162																			
SIMMONS UNIT															WELL #: 9H					RRCID -> 294697					COMPL. DATE 10/27/2018					TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
10	DLQ G-10	873	-0-	873	3435	207	1	71	3	Y	537	538	0				6																	
11	100 N	2234	-0-	2134	5569	136	1	656	3	Y	1297	1283	0	2	8		18																	
12	3100 N	2531	-0-	-569	5000	378	1	468	3	Y	1516	1513	0	2	8		19																	
01	3100 N	2297	-0-	-803	4197	302	1	734	3	Y	1134	1139	0	2	8		12																	
02	2800 N	2641	-0-	-159	4038	59	1	1570	3	Y	907	905	0	2	8		12																	
03	3100 N	2978	-0-	-122	3916	60	1	2154	3	Y	683	676	0	2	8		17																	
						13	4	751	9																									
KORTH UNIT															WELL #: 15H					RRCID -> 294724					COMPL. DATE 03/02/2018					TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432				
10	DLQ G-10	2231	-0-	2231	5648	4	1	1559	3	Y	597	600	0				34																	
11	DLQ G-10	1951	-0-	1951	7599	11	1	1338	3	Y	537	539	0				32																	
12	T. A.	1841	-0-	1841	9440	11	1	1180	3	Y	582	586	0				28																	
01	T. A.	1748	-0-	1748	11188	12	1	1085	3	Y	583	567	0				44																	
02	12738 X	1550	-0-	-11188	-0-	11	1	985	3	Y	496	489	0				51																	
03	2232 X	1598	-0-	-634	-0-	8	4	546	9																									
						5	1	950	3	Y	576	557	0				70																	
						9	4	634	9																									
SIMMONS UNIT															WELL #: 10H					RRCID -> 294877					COMPL. DATE 10/27/2018					TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084				
10	DLQ G-10	4255	-0-	4255	13279	246	1	2348	3	Y	1492	1484	0	2	8		17																	
11	17473 X	4194	-0-	-13279	-0-	142	1	3200	3	Y	760	765	0	1	8		11																	
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	16	4	836	9																									
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	218	1	1834	3	Y	824	824	0	1	8		10																	
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	16	4	906	9																									
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	133	1	1917	3	Y	652	654	0	1	8		7																	
						12	4	717	9																									
						43	1	3041	3	Y	785	781	0	1	8		10																	
						17	4	864	9																									
						40	1	2905	3	Y	727	718	0	1	8		18																	
						12	4	800	9																									
KORTH UNIT															WELL #: 14H					RRCID -> 294897					COMPL. DATE 09/21/2016					TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017				
10	DLQ G-10	5345	-0-	5345	13448	5	1	4378	3	Y	860	864	0				49																	
11	18177 X	4729	-0-	-13448	-0-	16	4	946	9																									
12	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	14	1	3812	3	Y	808	809	0				48																	
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	14	4	889	9																									
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	14	1	3510	3	Y	781	791	0				38																	
03	4464 X	4035	-0-	-429	-0-	13	4	859	9																									
						15	1	3468	3	Y	848	822	0				64																	
						15	4	933	9																									
						15	1	3475	3	Y	762	748	0				78																	
						14	4	838	9																									
						7	1	2913	3	Y	1000	956	0				122																	
						15	4	1100	9																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
EOG RESOURCES, INC.															
FLEETWOOD UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255															
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
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31 1	446 3	7 4	580 9	Y	527	543 0	1 8	19	
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	31 1	620 3	6 4	535 9	Y	486	484 0	1 8	20	
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	16 1	726 3	5 4	449 9	Y	408	415 0		13	
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	21 1	819 3	6 4	466 9	Y	424	419 0		18	
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	19 1	284 3	5 4	426 9	Y	387	384 0		21	
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	20 1	1368 3	7 4	514 9	Y	467	462 0		26	
EMERSON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765															
10	DLQ G-10	724	-0-	724	3114	2 1	207 3	7 4	508 9	Y	462	580 0	1 8	138	
11	100 N	1436	-0-	1336	4450	11 1	980 3	9 4	436 9	Y	396	423 0	1 8	110	
12	3100 N	1486	-0-	-1614	2836	4 1	1016 3	9 4	457 9	Y	415	415 0	1 8	109	
01	3100 N	1489	-0-	-1611	1225	5 1	838 3	11 4	635 9	Y	577	591 0	1 8	94	
02	2531 N	1306	-0-	-1225	-0-	4 1	620 3	11 4	671 9	Y	610	584 0	1 8	119	
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	19 1	1068 3	9 4	602 9	Y	547	564 0	1 8	101	
EMERSON UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554															
10	DLQ G-10	3073	-0-	3073	7643	3 1	2569 3	10 4	491 9	Y	446	473 0	1 8	133	
11	100 N	2927	-0-	2827	10470	14 1	2280 3	11 4	622 9	Y	565	540 0	1 8	157	
12	3100 N	3109	-0-	9	10479	6 1	2531 3	10 4	562 9	Y	511	533 0	1 8	134	
01	3100 N	2701	-0-	-399	10080	7 1	2118 3	11 4	565 9	Y	514	563 0	1 8	84	
02	2800 N	3060	-0-	260	10340	6 1	2330 3	10 4	714 9	Y	649	605 0	1 8	127	
03	3100 N	2946	-0-	-154	10186	21 1	2228 3	12 4	685 9	Y	623	634 0	1 8	115	
EMERSON UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424															
10	DLQ G-10	746	-0-	746	1916	1 1	52 3	9 4	684 9	Y	622	684 0	1 8	186	
11	100 N	712	-0-	612	2528	8 1	53 3	7 4	644 9	Y	585	608 0	1 8	162	
12	3100 N	816	-0-	-2284	244	3 1	71 3	8 4	734 9	Y	667	653 0	1 8	175	
01	878 N	634	-0-	-244	-0-	3 1	51 3	7 4	573 9	Y	521	609 0	1 8	86	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	6 4	482 9	Y	438	437 0	1 8	86	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	7 4	501 9	Y	455	456 0	1 8	84	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.														
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	881	-0-	881	4842	35 1	326 3	514 9	Y	467	472	0		17
11	100 N	1117	-0-	1017	5859	35 1	689 3	388 9	Y	353	355	0		15
12	3100 N	724	-0-	-2376	3483	18 1	459 3	244 9	Y	222	230	0		7
01	3100 N	662	-0-	-2438	1045	23 1	454 3	183 9	Y	166	166	0		7
02	1944 N	899	-0-	-1045	-0-	19 1	717 3	160 9	Y	145	144	0		8
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	20 1	480 3	160 9	Y	145	145	0		8
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928														
10	DLQ G-10	1282	-0-	1282	5809	25 1	607 3	642 9	Y	584	571	0		21
11	7067 X	1258	-0-	-5809	-0-	29 1	806 3	418 9	Y	380	385	0		16
12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	14 1	689 3	343 9	Y	312	318	0		10
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	18 1	612 3	336 9	Y	305	302	0		13
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	14 1	523 3	499 9	Y	454	443	0		24
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	16 1	738 3	668 9	Y	607	598	0		33
EMERSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566														
10	DLQ G-10	348	-0-	348	1090	24 3	4 4	320 9	Y	291	353	0		87
11	100 N	369	-0-	269	1359	28 3	4 4	337 9	Y	306	308	0		85
12	1870 N	511	-0-	-1359	-0-	45 3	5 4	461 9	Y	419	393	0	1 8	110
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 3	3 4	328 9	Y	298	359	0		49
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27 3	3 4	237 9	Y	215	222	0		42
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	97 3	4 4	350 9	Y	318	301	0		59
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047														
10	DLQ G-10	2590	-0-	2590	6881	31 1	1682 3	866 9	Y	787	798	0		29
11	9752 X	2871	-0-	-6881	-0-	35 1	2093 3	734 9	Y	667	668	0		28
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	17 1	1555 3	736 9	Y	669	676	0		21
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	25 1	1452 3	801 9	Y	728	719	0		30
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	17 1	1341 3	755 9	Y	686	679	0		37
03	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	19 1	1286 3	752 9	Y	684	684	0		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CAPACITY					CNTY: KARNES																								
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED																													
MANGER UNIT															//CONT.// 253162																													
WELL #:															1H					RRCID -> 296859					COMPL. DATE 11/29/2023					TOTAL DEPTH 13523					PERF.13950 - 23493									
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																								
10	291493 X	28722	-0-		-262771		-0-			1147	1	25364	3	N	1771	1799	1	3	8	36																								
										263	4	1948	9																															
11	35100 X	26281	-0-		-8819		-0-			1152	1	22915	3	N	1767	1743	1	2	8	58																								
										270	4	1944	9																															
12	26102 X	25811	-0-		-291		-0-			1096	1	22602	3	N	1680	1682	1	2	8	54																								
										265	4	1848	9																															
01	26102 X	25516	-0-		-586		-0-			1101	1	22044	3	N	1850	1853	1	2	8	49																								
										336	4	2035	9																															
02	23576 X	20153	-0-		-3423		-0-			999	1	17566	3	N	1334	1337	1	1	8	45																								
										121	4	1467	9																															
03	26102 X	20523	-0-		-5579		-0-			1064	1	17686	3	N	1524	1516	1	1	8	52																								
										97	4	1676	9																															

CERLING UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 299384					COMPL. DATE 01/20/2025					TOTAL DEPTH 13177					PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								

COWLEY UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 299467					COMPL. DATE 07/26/2024					TOTAL DEPTH 13636					PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								

SCHUETZBERG UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 299475					COMPL. DATE 02/03/2025					TOTAL DEPTH 13478					PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								

SCHUETZBERG B															WELL #:					2H					RRCID -> 299476					COMPL. DATE 01/07/2025					TOTAL DEPTH 13425					PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								

COWLEY UNIT															WELL #:					2H					RRCID -> 299552					COMPL. DATE 08/06/2024					TOTAL DEPTH 13630					PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
FINN UNIT			WELL #: 1H			RRCID	->	299553	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FINN UNIT			WELL #: 2H			RRCID	->	299711	COMPL. DATE	03/02/2025	TOTAL DEPTH	13511	PERF.	N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COWLEY D			WELL #: 4H			RRCID	->	300070	COMPL. DATE	08/29/2024	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COWLEY C			WELL #: 3H			RRCID	->	300124	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL DEPTH	13264	PERF.	N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GULFTEX ENERGY, LLC			338751															
WFR			WELL #: 8H			RRCID	->	294123	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	13872 - 21728				
10	15128 X	11320	-0-	-3808	-0-	2246	1	6931	2	N	1948	1875	1				437	
						2143	9											
11	12900 X	11265	-0-	-1635	-0-	1417	1	8056	2	N	1629	1685	1				381	
						1792	9											
12	11687 X	10818	-0-	-869	-0-	1264	1	7559	2	N	1814	1881	1				314	
						1995	9											
01	13578 X	11969	-0-	-1609	-0-	1309	1	8615	2	N	1859	1708	1				465	
						2045	9											
02	12012 X	NO RPT	-0-	-12012	-0-						N	NO RPT					465	
03	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-						N	NO RPT					465	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544														
JAHN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292127	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13936	-	19359				
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	
10	27714 X	22328	-0-	-5386	-0-		1251	1	18843	2	Y	1913	1888	0				72	
							130	4	2104	9									
11	26190 X	21762	-0-	-4428	-0-		1254	1	18234	2	Y	1960	1941	0				91	
							118	4	2156	9									
12	23622 X	23140	-0-	-482	-0-		1285	1	18797	2	Y	2625	2530	0				186	
							170	4	2888	9									
01	23560 X	18675	-0-	-4885	-0-		1176	1	17423	2	Y	14						200	
							61	4	15	9									
02	20496 X	20122	-0-	-374	-0-		1168	1	16497	2	Y	2234	2131	0				303	
							2457	9											
03	23126 X	20558	-0-	-2568	-0-		1315	1	16940	2	Y	2094	2160	0				237	
							2303	9											
JAHN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13910	PERF.13705	-	19303				
10	22909 X	21179	-0-	-1730	-0-		1219	1	18363	2	Y	1336	1352	0				58	
							127	4	1470	9									
11	22170 X	20454	-0-	-1716	-0-		1224	1	17811	2	Y	1185	1177	0				66	
							115	4	1304	9									
12	22909 X	19670	-0-	-3239	-0-		1169	1	17096	2	Y	1136	1148	0				54	
							155	4	1250	9									
01	22909 X	16793	-0-	-6116	-0-		1058	1	15677	2	Y	3						57	
							55	4	3	9									
02	19040 X	16399	-0-	-2641	-0-		1021	1	14422	2	Y	869	876	0				50	
							956	9											
03	21080 X	17892	-0-	-3188	-0-		1209	1	15580	2	Y	1003	975	0				78	
							1103	9											
JAHN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13814	PERF.13732	-	18153				
10	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-		595	1	8955	2	Y	747	744	0				75	
							62	4	822	9									
11	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-		584	1	8502	2	Y	646	660	0				61	
							55	4	711	9									
12	10044 X	9893	-0-	-151	-0-		585	1	8557	2	Y	613	607	0				67	
							77	4	674	9									
01	10044 X	8803	-0-	-1241	-0-		554	1	8218	2	Y	2						69	
							29	4	2	9									
02	8680 X	8388	-0-	-292	-0-		519	1	7329	2	Y	491	494	0				66	
							540	9											
03	9610 X	9210	-0-	-400	-0-		622	1	8014	2	Y	522	509	0				79	
							574	9											
JAHN UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	294806	COMPL.	DATE 08/08/2022	TOTAL	DEPTH	13734	PERF.13626	-	16321				
10	11253 X	10908	-0-	-345	-0-		619	1	9319	2	Y	824	829	0				44	
							64	4	906	9									
11	10890 X	10409	-0-	-481	-0-		611	1	8883	2	Y	780	775	0				49	
							57	4	858	9									
12	11253 X	10565	-0-	-688	-0-		622	1	9091	2	Y	700	709	0				40	
							82	4	770	9									
01	10912 X	9478	-0-	-1434	-0-		597	1	8848	2	Y	2						42	
							31	4	2	9									
02	9856 X	8910	-0-	-946	-0-		552	1	7795	2	Y	512	517	0				37	
							563	9											
03	10912 X	8870	-0-	-2042	-0-		599	1	7722	2	Y	499	491	0				45	
							549	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	11718 X	10481	-0-	-1237	-0-	594 1	8946 2	879 9	Y	799	811 0		30	
11	11340 X	9396	-0-	-1944	-0-	551 1	8015 2	778 9	Y	707	702 0		35	
12	11718 X	10457	-0-	-1261	-0-	624 1	9130 2	620 9	Y	564	574 0		25	
01	11718 X	9861	-0-	-1857	-0-	621 1	9205 2	32 4	Y	3			28	
02	10304 X	9312	-0-	-992	-0-	573 1	8092 2	647 9	Y	588	578 0		38	
03	10478 X	8873	-0-	-1605	-0-	598 1	7701 2	574 9	Y	522	520 0		40	
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
10	11997 X	10801	-0-	-1196	-0-	618 1	9309 2	810 9	Y	736	740 0		33	
11	10890 X	9556	-0-	-1334	-0-	566 1	8234 2	703 9	Y	639	640 0		32	
12	11005 X	10257	-0-	-748	-0-	601 1	8785 2	791 9	Y	719	716 0		35	
01	10850 X	8782	-0-	-2068	-0-	553 1	8197 2	29 4	Y	3			38	
02	9800 X	8479	-0-	-1321	-0-	516 1	7284 2	679 9	Y	617	608 0		47	
03	10788 X	9378	-0-	-1410	-0-	626 1	8060 2	692 9	Y	629	632 0		44	
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	624 1	704 2	331 9	N	301	300 0		115	
11	1440 N	1215	-0-	-225	-0-	622 1	265 2	328 9	N	298	287 0		126	
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	753 1	531 2	453 9	N	412	401 0		137	
01	1488 N	1146	-0-	-342	-0-	531 1	262 2	353 9	N	321	324 0		134	
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	818 1	817 2	419 9	N	381	342 0		173	
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	623 1	356 2	397 9	N	361	382 0		152	
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303														
10	12617 X	12054	-0-	-563	-0-	681 1	10259 2	71 4	Y	948	943 0		53	
11	12210 X	10738	-0-	-1472	-0-	632 1	9187 2	59 4	Y	782	784 0		51	
12	12462 X	11101	-0-	-1361	-0-	650 1	9506 2	86 4	Y	781	780 0		52	
01	12059 X	9722	-0-	-2337	-0-	612 1	9075 2	32 4	Y	3			55	
02	10892 X	8960	-0-	-1932	-0-	532 1	7507 2	921 9	Y	837	830 0		62	
03	12059 X	9645	-0-	-2414	-0-	622 1	8020 2	1003 9	Y	912	892 0		82	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893															
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
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						N	8	8 0		-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-						N	1	1 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2 0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2 0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2 0		-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479															
10	837 X	438	-0-	-399	-0-	12	1	122	2		N	275	274 0		3
						1	4	303	9						
11	810 X	174	-0-	-636	-0-	9	1	79	2		N	77	78 0		2
						1	4	85	9						
12	434 X	332	-0-	-102	-0-	16	1	116	2		N	181	180 0		3
						1	4	199	9						
01	434 X	174	-0-	-260	-0-	7	1	53	2		N	103	104 0		2
						1	4	113	9						
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-						N	20	22 0		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	239	2		N	150	148 0		2
						4	4	165	9						
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310															
10	4588 X	1752	-0-	-2836	-0-	125	1	1234	2		N	350	349 0		4
						8	4	385	9						
11	2160 X	1286	-0-	-874	-0-	109	1	946	2		N	196	196 0		4
						15	4	216	9						
12	2077 X	1054	-0-	-1023	-0-	106	1	764	2		N	159	160 0		3
						9	4	175	9						
01	2077 X	758	-0-	-1319	-0-	76	1	554	2		N	105	106 0		2
						12	4	116	9						
02	1596 X	775	-0-	-821	-0-	58	1	417	2		N	267	264 0		5
						6	4	294	9						
03	1767 X	1138	-0-	-629	-0-	112	1	712	2		N	275	276 0		4
						11	4	303	9						
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497															
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	288	1	840	2		N	752	710 0		197
						18	4	827	9						
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	11	1	36	2		N	615	682 0		130
						677	9								
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	585	576 0		139
01	775 N	554	-0-	-221	-0-			7	2		N	496	481 0		154
						546	9								
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	340	2		N	1032	996 0		190
						1135	9								
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	147	1	591	2		N	787	838 0		139
						3	4	866	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970													
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
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	726 1	528 2	N	365	405 0			83
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	402 9	636 2	N	348	294 0			137
12	3100 N	3585	-0-	485	485	1062 1	1309 2	N	393	372 0			158
01	3100 N	4304	-0-	1204	1689	383 9							
02	2800 N	1733	-0-	-1067	622	1844 1	861 2	N	441	469 0			130
03	2516 X	1894	-0-	-622	-0-	432 9	485 9	N	424	457 0			97
						2904 1	297 2	N	678	614 0			161
						54 4							
						970 1							
						466 9							
						940 1							
						746 9							
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760													
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1173 1	853 2	N	210	205 0			48
11	1230 N	697	-0-	-533	-0-	231 9	205 2	N	136	130 0			54
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	342 1							
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	150 9							
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-			N	55	87 0			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	28 0			2
						1324 1	405 2	N	346	269 0			79
						381 9							
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582													
10	4123 X	3279	-0-	-844	-0-	984 1	1439 2	N	778	692 0			230
11	3990 X	3569	-0-	-421	-0-	856 9	1751 2	N	676	774 0			132
12	4123 X	3389	-0-	-734	-0-	1074 1	1472 2	N	667	604 0			195
01	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	744 9							
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	1183 1	1832 2	N	670	538 0			327
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	734 9	737 9	N	614	743 0			198
						915 1							
						2 4							
						1124 1	2074 2	N	688	657 0			229
						675 9							
						1223 1							
						757 9							
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335													
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	9	5 1			4
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	4 1			-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335															
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
10	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	345 1	225 2	N	594	372 1	260				
11	900 N	554	-0-	-346	-0-	653 9	19 2	N	319	369 1	210				
12	1209 N	392	-0-	-817	-0-	183 1	351 9	N	193	375 1	28				
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	1 4	118 2	N	173		201				
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	62 1		N	642	717 1	126				
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	212 9		N	154	164 1	116				

OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10824 - 13530															
10	2759 X	231	-0-	-2528	-0-	2 1	17 2	Y	193	223 0	14				
11	2670 X	841	-0-	-1829	-0-	212 9	71 2	Y	695	694 0	15				
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	4 1	765 9	Y	252	255 0	12				
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1 4	390 2	Y	4	6 0	10				
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	22 1	277 9	Y	148	151 0	7				
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	5 4	388 2	Y	320	318 0	9				

OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10769 - 13664															
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	5 1	67 2	Y	-0-	10 0	3				
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	1 4	399 9	Y	-0-		3				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-		3				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	825 9	Y	-0-		3				
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-				363	361 0	5				
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-				750	745 0	10				

MARATHON OIL EF LLC 525398 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592															
10	279 X	88	-0-	-191	-0-	44 1	23 4	Y	19		192				
11	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-	21 9		Y	-0-		192				
12	16554 X	68	-0-	-16486	-0-	26 1	32 3	Y	6		198				
01	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-	3 4	7 9	Y	-0-		198				
02	DLQ G-10	3404	-0-	3404	3404	980 1	2048 3	Y	331	384 1	145				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3404	12 4	364 9	Y	-0-		145				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC KLOESEL UNIT												CAPACITY				CNTY: KARNES											
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED												//CONT.// 525398															
WELL #: 1H												RRCID -> 285748				COMPL. DATE 04/05/2019				TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
10	3100 N	7739	-0-	4639	4639	2668	12 4	4850	3	Y	190				408												
11	3000 N	9486	-0-	6486	11125	2096	12 4	7162	3	Y	207	383	1		232												
12	3100 N	6422	-0-	3322	14447	2179	12 4	3956	3	Y	261	389	1		104												
01	19486 X	5039	-0-	-14447	-0-	1705	12 4	3222	3	Y	102				206												
02	DLQ G-10	11159	-0-	11159	11159	2171	12 4	8844	3	Y	131	191	1		146												
03	DLQ G-10	1702	-0-	1702	12861	854	12 4	726	3	Y	111				257												
BLACKJACK UNIT D												WELL #: 1H				RRCID -> 285756				COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703			
10	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	1491	12 4	5246	3	Y	334	336	0		13												
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1113	12 4	4557	3	Y	321	322	0		12												
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	728	12 4	2052	3	Y	300	297	0		15												
01	4650 X	4593	-0-	-57	-0-	945	12 4	3211	3	Y	349	342	0		22												
02	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	426	12 4	1370	3	Y	366	366	0		22												
03	DLQ G-10	2139	-0-	2139	4347	399	12 4	1240	3	Y	431	424	0		29												
BLACKJACK UNIT D												WELL #: 2H				RRCID -> 285757				COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553			
10	2883 X	774	-0-	-2109	-0-	126	6 4	443	3	Y	181	200	0		7												
11	1170 X	78	-0-	-1092	-0-	6	6 1	199	9	Y	42	47	0		2												
12	3069 X	244	-0-	-2825	-0-	46	9 1	25	3	Y	190	182	0		10												
01	3069 X	268	-0-	-2801	-0-	41	1 4	209	9	Y	78	83	0		5												
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2 4	86	9	Y	-0-	5	0		-0-												
03	DLQ G-10	223	-0-	223	223	39	3 4	120	3	Y	55	51	0		4												
ANN FRIAR THOMAS												WELL #: 1H				RRCID -> 285856				COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54				54												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54												
ANN FRIAR THOMAS												WELL #: 2H				RRCID -> 285862				COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56				90												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				90												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				90												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1		56												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13428 - 16607					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13513 - 17883					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257		PERF.13399 - 18529					
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-					129
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	4			Y	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	1			-0-
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13475 - 18312					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825		PERF.13194 - 18508					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842		PERF.13133 - 19181					
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	628	3	Y	304	293	0			11
							8	4	334	9							
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	436	3	Y	277	274	0			14
							9	4	305	9							
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	198	199	0			13
							218	9									
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	1	1	3	3	Y	45	55	0			3
							50	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54	54					Y	-0-	3	0			-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 424

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285879		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194						
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
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-			595	1	2093	3	Y	131	141	0			5
11	2220 X	960	-0-	-1260	-0-			163	1	669	3	Y	108	109	0			4
12	2232 X	1286	-0-	-946	-0-			286	1	807	3	Y	160	156	0			8
01	2852 X	803	-0-	-2049	-0-			158	1	536	3	Y	91	93	0			6
02 DLQ	G-10	15	-0-	15	15			9	4	100	9							
03 DLQ	G-10	22	-0-	22	37			1	3	14	9	Y	13	18	0			1
								1	3	21	9	Y	19	19	0			1
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 285880	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	5H	RRCID -> 285881	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	6H	RRCID -> 285882	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784										
10	7316 X	5628	-0-	-1688	-0-			1217	1	4279	3	Y	67	70	0			3
11	7080 X	752	-0-	-6328	-0-			58	4	74	9							
12	5053 X	399	-0-	-4654	-0-			129	1	526	3	Y	82	82	0			3
01	5642 X	69	-0-	-5573	-0-			7	4	90	9							
02 DLQ	G-10	13	-0-	13	13			88	1	247	3	Y	54	54	0			3
03 DLQ	G-10	302	-0-	302	315			5	4	59	9							
								1	1	4	3	Y	58	57	0			4
								64	9									
								1	3	12	9	Y	11	14	0			1
								22	1	68	3	Y	192	180	0			13
								1	4	211	9							
HAMILTON				WELL #:	2H	RRCID -> 285884	COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272										
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-			379	1	188	3	Y	57	60	0			13
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-			166	4	63	9							
12	2201 X	1005	-0-	-1196	-0-			390	1	271	3	Y	202	199	0			16
01	2201 X	343	-0-	-1858	-0-			32	4	222	9							
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			580	1	241	3	Y	120	124	0			12
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			52	4	132	9							
								185	1	80	3	Y	51	48	0			15
								22	4	56	9							
												Y	-0-					15
												Y	-0-	15	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'				//CONT.// 27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
				//CONT.// WELL #:	1H	RRCID -> 285934	COMPL.	DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH 12787	PERF.12896	-	18643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5022 X	4355	-0-	-667	-0-	900	1 43 4	3164	3 248 9	Y	225	243	0		9
11	3960 X	2131	-0-	-1829	-0-	389	1 21 4	1591	3 130 9	Y	118	123	0		4
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	157	1 9 4	534	3 54 9	Y	-0-	4	0		-0-
01	4557 X	754	-0-	-3803	-0-	9	4 6 4	54	9 974 3	Y	49	46	0		3
02	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	303	1 6 4	974	3 207 9	Y	188	180	0		11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1490					Y	-0-	11	0		-0-
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	2H	RRCID -> 285935	COMPL.	DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12896	-	18541		
10	1891 X	1879	-0-	-12	-0-	332	1 16 4	1166	3 365 9	Y	332	334	0		13
11	1740 X	851	-0-	-889	-0-	135	1 7 4	551	3 158 9	Y	144	152	0		5
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
01	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	403	1 23 4	1369	3 112 9	Y	102	95	0		7
02	DLQ G-10	498	-0-	498	498	88	1 2 4	283	3 125 9	Y	114	114	0		7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-	7	0		-0-
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	3H	RRCID -> 285939	COMPL.	DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH 12764	PERF.12945	-	18761		
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1	5	0		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-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-
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	4H	RRCID -> 285940	COMPL.	DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12649	PERF.13082	-	19175		
10	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	526	1 25 4	1851	3 428 9	Y	389	400	0		15
11	2880 X	2546	-0-	-334	-0-	406	1 22 4	1660	3 458 9	Y	416	415	0		16
12	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	547	1 32 4	1544	3 567 9	Y	515	505	0		26
01	2976 X	2849	-0-	-127	-0-	526	1 30 4	1789	3 504 9	Y	458	455	0		29
02	DLQ G-10	2954	-0-	2954	2954	563	1 12 4	1809	3 570 9	Y	518	516	0		31
03	DLQ G-10	2858	-0-	2858	5812	551	1 36 4	1710	3 561 9	Y	510	506	0		35
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	5H	RRCID -> 285941	COMPL.	DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12738	PERF.13129	-	19207		
10	13454 X	10089	-0-	-3365	-0-	2207	1 106 4	7763	3 13 9	Y	12	12	0		-0-
11	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	1765	1 94 4	7226	3 28 9	Y	25	24	0		1
12	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	5116	1 299 4	14429	3 48 9	Y	44	43	0		2
01	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	4916	1 277 4	16714	3 40 9	Y	36	36	0		2
02	DLQ G-10	21940	-0-	21940	21940	5167	1 108 4	16595	3 70 9	Y	64	62	0		4
03	DLQ G-10	20330	-0-	20330	42270	4851	1 316 4	15069	3 94 9	Y	85	83	0		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
			WELL #:		6H	RRCID -> 285942	COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL	DEPTH 12616	PERF.13109	- 19223							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6050	-0-		-987		-0-	1176	1	4135	3	Y	621	640	0			24
									56	4	683	9							
11	5236	X	5236	-0-		-0-		-0-	891	1	3650	3	Y	589	591	0			22
									47	4	648	9							
12	7171	X	7171	-0-		-0-		-0-	1661	1	4683	3	Y	664	653	0			33
									97	4	730	9							
01	7099	X	6924	-0-		-175		-0-	1425	1	4843	3	Y	524	523	0			34
									80	4	576	9							
02	DLQ G-10		5995	-0-		5995		5995	1267	1	4070	3	Y	574	574	0			34
									27	4	631	9							
03	DLQ G-10		3885	-0-		3885		9880	798	1	2478	3	Y	506	505	0			35
									52	4	557	9							
HEMBY UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 285949	COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL	DEPTH 12769	PERF.12927	- 18691							
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-		-13		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-
HENDERSON			WELL #:		1H	RRCID -> 285950	COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL	DEPTH 13351	PERF.13812	- 17827							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON			WELL #:		2H	RRCID -> 285951	COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL	DEPTH 13308	PERF.13585	- 18147							
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON			WELL #:		4H	RRCID -> 285952	COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL	DEPTH 13417	PERF.13886	- 17908							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON			WELL #:		5H	RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	6H	RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL	DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112	CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	1078 1 77 4	1185 3 371 9	Y	337	315	1		158	
11	3780 X	2592	-0-	-1188	-0-	1105 1 92 4	973 3 422 9	Y	384	154	1		388	
12	3906 X	2840	-0-	-1066	-0-	1109 1 109 4	1108 3 514 9	Y	467	609	1		246	
01	3720 X	2431	-0-	-1289	-0-	1038 1 88 4	844 3 461 9	Y	419	381	1		284	
02	DLQ G-10	2078	-0-	2078	2078	1225 1 80 4	301 3 472 9	Y	429	345	1		368	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2078			Y	-0-				368	
HENDERSON				WELL #:	7H	RRCID -> 285995	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL	DEPTH 13343	PERF.13857	- 17924			
10	4061 X	2899	-0-	-1162	-0-	875 1 63 4	962 3 999 9	Y	908	988	1		426	
11	3930 X	2340	-0-	-1590	-0-	868 1 72 4	764 3 636 9	Y	578	414	1		590	
12	4061 X	2270	-0-	-1791	-0-	883 1 87 4	882 3 418 9	Y	380	770	1		200	
01	4061 X	1859	-0-	-2202	-0-	819 1 70 4	666 3 304 9	Y	276	289	1		187	
02	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066	691 1 45 4	170 3 160 9	Y	145	207	1		125	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1066			Y	-0-				125	
HENDERSON				WELL #:	8H	RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053			
10	2945 X	2240	-0-	-705	-0-	902 1 65 4	991 3 282 9	Y	256	226	1		120	
11	2850 X	2166	-0-	-684	-0-	979 1 81 4	862 3 244 9	Y	222	117	1		225	
12	2945 X	2397	-0-	-548	-0-	980 1 97 4	979 3 341 9	Y	310	372	1		163	
01	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	918 1 78 4	746 3 329 9	Y	299	260	1		202	
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	1096 1 71 4	270 3 334 9	Y	304	245	1		261	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1771			Y	-0-				261	
HENDERSON				WELL #:	9H	RRCID -> 285998	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13264	PERF.13696	- 18049			
10	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	846 1 61 4	930 3 308 9	Y	280	282	1		131	
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	854 1 71 4	753 3 274 9	Y	249	128	1		252	
12	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	859 1 85 4	859 3 409 9	Y	372	428	1		196	
01	2480 X	1881	-0-	-599	-0-	810 1 69 4	659 3 343 9	Y	312	297	1		211	
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	1640	959 1 62 4	236 3 383 9	Y	348	260	1		299	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1640			Y	-0-				299	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13231	
								PERF.13641 - 18148	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	734 1	807 3	92	86 1
						53 4	101 9		
11	1740 N	1109	-0-	-631	-0-	527 1	464 3	67	42 1
						44 4	74 9		
12	1333 N	332	-0-	-1001	-0-	158 1	158 3	-0-	68 1
						16 4			
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13382	
								PERF.13364 - 18318	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	11

MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050	
								PERF.12510 - 16943	
10	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	961 1	476 3	473	402 0
						420 4	520 9		
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1820 1	1264 3	604	662 0
						148 4	664 9		
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	1475 1	613 3	640	622 0
						132 4	704 9		
01	2356 N	1163	-0-	-1193	-0-	536 1	233 3	300	276 0
						64 4	330 9		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2459	-0-	2459	2459	538 1	1087 3	675	606 0
						91 4	743 9		

MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098	
								PERF.12554 - 19981	
10	T. A.	758	-0-	758	758	382 1	189 3	18	14 0
						167 4	20 9		
11	T. A.	223	-0-	223	981	124 1	86 3	3	7 0
						10 4	3 9		
12	T. A.	99	-0-	99	1080	57 1	24 3	12	11 0
						5 4	13 9		
01	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			-0-	1 0
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			-0-	

SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632	
								PERF.12781 - 19616	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	13 3	8	8 0
						9 9			
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	12 3	8	8 0
						9 9			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	2	2 0
						2 9			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	7 3	8	8 0
						9 9			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	26	-0-	26	26	2 1	15 3	8	8 0
						9 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL	DEPTH 12866	PERF.13400	- 18301				
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
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	4		Y	-0-			135
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	4		Y	-0-			135
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		Y	-0-			135
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4		Y	-0-			135
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135	1	-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL	DEPTH 13174	PERF.13643	- 18282				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL	DEPTH 13166	PERF.13835	- 18307				
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL	DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192				
10	713 N	169	-0-	-544	-0-	1	1	168	3	N	-0-		135
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	449	3	N	-0-		135
						1	4						
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	1	1	117	3	N	1		136
						1	9						
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	3	N	-0-		136
02	420 N	106	-0-	-314	-0-	1	1	103	3	N	2		138
						2	9						
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1		139

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH 13326	PERF.13165	- 18406				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

WYCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 286291	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH 13118	PERF.13664	- 16460				
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	953	1	1047	3	Y	196	177	92
						68	4	216	9				
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	1025	1	903	3	Y	245	90	247
						85	4	270	9				
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	929	1	928	3	Y	336	406	177
						92	4	370	9				
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	751	1	611	3	Y	267	263	181
						64	4	294	9				
02	DLQ G-10	229	-0-	229	229	35	1	9	3	Y	166	204	143
						2	4	183	9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID	-> 286292	COMPL.	DATE 06/22/2010	TOTAL	DEPTH 11492	PERF.11570	- 16673					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 286321	COMPL.	DATE 12/10/2012	TOTAL	DEPTH 13132	PERF.13708	- 18333			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHINER UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 287429	COMPL.	DATE 10/05/2018	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.13136	- 21748			
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					192
11	6210 X	3588	-0-	-2622	-0-	207	1	2181	3	Y	709	577	1			324
						420	4	780	9							
12	6417 X	2500	-0-	-3917	-0-	125	1	1813	3	Y	452	572	1			204
						65	4	497	9							
01	6417 X	3113	-0-	-3304	-0-	200	1	2095	3	Y	556	384	1			376
						206	4	612	9							
02	DLQ G-10	3123	-0-	3123	3123	237	1	1957	3	Y	619	770	1			225
						248	4	681	9							
03	DLQ G-10	3643	-0-	3643	6766	494	1	2108	3	Y	617	571	1			271
						362	4	679	9							
GREIVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID	-> 287440	COMPL.	DATE 06/06/2019	TOTAL	DEPTH 13077	PERF.13061	- 23226			
10	10509 X	9261	-0-	-1248	-0-	5443	1	2925	3	Y	747	749	1			348
						71	4	822	9							
11	10170 X	3885	-0-	-6285	-0-	2506	1	1018	3	Y	299	360	1			287
						32	4	329	9							
12	10509 X	5826	-0-	-4683	-0-	1732	1	3371	3	Y	547	366	1			468
						121	4	602	9							
01	10230 X	7154	-0-	-3076	-0-	3898	1	2415	3	Y	703	730	1			441
						68	4	773	9							
02	DLQ G-10	8580	-0-	8580	8580	4969	1	2831	3	Y	586	572	1			455
						135	4	645	9							
03	DLQ G-10	5900	-0-	5900	14480	3922	1	1263	3	Y	552	712	1			295
						108	4	607	9							
MIXON				WELL #:	1H	RRCID	-> 287513	COMPL.	DATE 06/18/2019	TOTAL	DEPTH 12578	PERF.13194	- 21024			
10	3503 X	1802	-0-	-1701	-0-	705	1	444	3	Y	584	569	1			362
						11	4	642	9							
11	3390 X	2325	-0-	-1065	-0-	812	1	855	3	Y	574	386	1			550
						27	4	631	9							
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	410	1	1737	3	Y	875	963	1			462
						62	4	963	9							
01	3038 X	521	-0-	-2517	-0-	242	1	19	3	Y	235	338	1			359
						1	4	259	9							
02	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	106	1	46	3	Y	899	768	1			490
						2	4	989	9							
03	DLQ G-10	1193	-0-	1193	2336	408	1	85	3	Y	630	948	1			172
						7	4	693	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 288013		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13558 - 18336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 288014		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 13131		PERF.13434 - 18901			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

COMANCHE				WELL #: 1H		RRCID -> 288396		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 12180		PERF.13105 - 23718			
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	1812	1	4057	3	Y	728	642	1		221
						277	4	801	9						
11	10350 X	7220	-0-	-3130	-0-	2231	1	4135	3	Y	589	619	1		191
						206	4	648	9						
12	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	4103	1	9621	3	Y	814	756	1		249
						453	4	895	9						
01	10695 X	6302	-0-	-4393	-0-	2186	1	3229	3	Y	572	616	1		205
						258	4	629	9						
02	DLQ G-10	4428	-0-	4428	4428	1938	1	1616	3	Y	508	549	1		164
						315	4	559	9						
03	DLQ G-10	2653	-0-	2653	7081	1775	1	427	3	Y	238	163	1		239
						189	4	262	9						

HEMBY UNIT B				WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12827		PERF.12852 - 18545			
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	153	3	Y	-0-	7	0		-0-
						2	4								
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	44	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13159 - 18710			
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	816	803	1		21
						1	4	898	9						
11	840 X	155	-0-	-685	-0-	1	1	14	3	Y	127	144	1		4
						140	9								
12	868 X	521	-0-	-347	-0-	6	1	119	3	Y	359	345	1		18
						1	4	395	9						
01	1023 X	215	-0-	-808	-0-	6	1	85	3	Y	112	125	1		5
						1	4	123	9						
02	DLQ G-10	174	-0-	174	174	8	1	112	3	Y	48	51	1		2
						1	4	53	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-	2	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GOS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288748		CAPACITY COMPL. DATE 03/04/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702						
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
10	20212 X	8671	-0-	-11541	-0-			1283 1392	1 9	5996	3	N	1265	1146	1			327
11	19560 X	3796	-0-	-15764	-0-			1234 926	1 9	1636	3	N	842	770	1			399
12	12431 X	11033	-0-	-1398	-0-			731 1227	1 9	9075	3	N	1115	1164	1			350
01	8680 X	1495	-0-	-7185	-0-			555 510	1 9	430	3	N	464	734	1			80
02	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-			1120 1377	1 9	9355	3	N	1252	1143	1			189
03	11036 X	5809	-0-	-5227	-0-			1715 1049	1 9	3045	3	N	954	768	1			375
DRELLEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603						
10	7874 X	4659	-0-	-3215	-0-			797 518	1 9	3344	3	Y	471	535	1			161
11	6750 X	3694	-0-	-3056	-0-			757 700	1 9	2237	3	Y	636	530	1			267
12	6975 X	3490	-0-	-3485	-0-			783 663	1 9	2044	3	Y	603	630	1			240
01	6975 X	1465	-0-	-5510	-0-			523 459	1 9	483	3	Y	417	421	1			236
02	DLQ G-10	3413	-0-	3413	3413			696 691	1 9	2026	3	Y	628	598	1			266
03	DLQ G-10	2605	-0-	2605	6018			591 515	1 9	1499	3	Y	468	524	1			210
FRANCES				WELL #:	1H	RRCID -> 288791		COMPL. DATE 11/16/2021				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389						
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-			102 362	1 9	1948	3	N	329	564	1			184
11	8520 X	4091	-0-	-4429	-0-			243 902	1 9	2946	3	N	820	761	1			243
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-							N	-0-					243
01	8804 X	899	-0-	-7905	-0-			64 334	1 9	501	3	N	304					547
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-							N	38	195	1			390
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-							N	-0-					390
HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID -> 288925		COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575						
10	5497 X	2151	-0-	-3346	-0-			392 19	1 4	1378	3	Y	329	328	0			13
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-			269 14	1 4	1101	3	Y	211	216	0			8
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-			377 22	1 4	1064	3	Y	351	341	0			18
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-			299 17	1 4	1016	3	Y	244	246	0			16
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-			339 7	1 4	1089	3	Y	337	333	0			20
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-			346 23	1 4	1074	3	Y	335	332	0			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289124	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL	DEPTH 11674	PERF.12073 - 15994		
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	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289125	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL	DEPTH 11962	PERF.11914 - 17044		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-		-0-
11	286 X	-0-	-0-	-286	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-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-
PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11929 - 16752		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL	DEPTH 12281	PERF.12638 - 16910		
10	1457 N	1086	-0-	-371	-0-	64 1	121 3	Y	818	817 0	21
						1 4	900 9				
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-	21 0	-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	73	2 1	8 3	Y	57	56 0	1
						63 9					
03	DLQ G-10	102	-0-	102	175	4 1	12 3	Y	78	77 0	2
						86 9					
TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 11343	PERF.11515 - 15437		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	78 1	364 3	Y	162	167 0	5
						2 4	178 9				
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	47 1	218 3	Y	138	139 0	4
						1 4	152 9				
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	22 1	97 3	Y	5	9 0	-0-
						1 4	6 9				
01	620 N	130	-0-	-490	-0-	22 1	100 3	Y	5	5 0	-0-
						2 4	6 9				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BUEHRING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020	TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12125 - 17254		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT E			//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 750 525398 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289134		CAPACITY COMPL. DATE 07/18/2011				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702						
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BEST-HUTH UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 289136	COMPL. DATE 11/29/2023				TOTAL DEPTH 11556	PERF.11826		- 15738			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-76						Y	-0-					-0-
11	76 X		-0-	-0-	-76	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X		-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-
REYNOLDS GAS UNIT 3					WELL #:	501H	RRCID -> 289286	COMPL. DATE 04/22/2015				TOTAL DEPTH 12909	PERF.13109		- 17352			
10	3812 X		3812	-0-	-0-	-0-		134 1	3277 3		Y	349	345 1					9
								17 4	384 9									
11	4140 X		2847	-0-	-1293	-0-		109 1	2265 3		Y	418	415 1					12
								13 4	460 9									
12	5301 X		3273	-0-	-2028	-0-		147 1	2676 3		Y	392	384 1					20
								19 4	431 9									
01	5301 X		2862	-0-	-2439	-0-		146 1	2222 3		Y	426	427 1					19
								25 4	469 9									
02	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	2428		134 1	1883 3		Y	355	360 1					14
								20 4	391 9									
03	DLQ	G-10	433	-0-	433	2861		13 1	388 3		Y	27	38 1					3
								2 4	30 9									
TURNBULL UNIT A					WELL #:	10H	RRCID -> 289308	COMPL. DATE 10/04/2012				TOTAL DEPTH 11338	PERF.11850		- 17593			
10	1391 X		1391	-0-	-0-	-0-		177 1	821 3		Y	353	345 0					12
								5 4	388 9									
11	1650 X		722	-0-	-928	-0-		91 1	419 3		Y	191	197 0					6
								2 4	210 9									
12	1705 X		1353	-0-	-352	-0-		186 1	824 3		Y	303	300 0					9
								10 4	333 9									
01	1705 X		959	-0-	-746	-0-		140 1	639 3		Y	150	155 0					4
								15 4	165 9									
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	189		18 1	84 3		Y	79	80 0					3
								87 9										
03	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1254		131 1	607 3		Y	291	283 0					11
								7 4	320 9									
TURNBULL UNIT H					WELL #:	14H	RRCID -> 289311	COMPL. DATE 09/22/2012				TOTAL DEPTH 11413	PERF.11400		- 16002			
10	3100 N		99	-0-	-3001	3433		2 1	11 3		Y	78	80 0					3
								86 9										
11	3000 N		529	-0-	-2471	962		12 1	56 3		Y	419	410 0					12
								461 9										
12	1091 X		129	-0-	-962	-0-		2 1	10 3		Y	106	115 0					3
								117 9										
01	587 X		587	-0-	-0-	-0-		10 1	44 3		Y	484	474 0					13
								1 4	532 9									
02	DLQ	G-10	265	-0-	265	265		4 1	20 3		Y	219	224 0					8
								241 9										
03	DLQ	G-10	279	-0-	279	544		5 1	21 3		Y	230	230 0					8
								253 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 15H	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID ->	289312	COMPL.	DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11500	-	18032		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LESKE-LOTT UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	289620	COMPL.	DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.	12750	-	14969
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3						WELL #:	1H	RRCID ->	289743	COMPL.	DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.	13323	-	17973
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3						WELL #:	2H	RRCID ->	289744	COMPL.	DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.	13117	-	18384
10	3100	N	9038	-0-	5938	9822	295	1	7218	3	Y	1353	1336	1					35
							37	4	1488	9									
11	3000	N	5042	-0-	2042	11864	182	1	3791	3	Y	952	959	1					28
							22	4	1047	9									
12	16078	X	4214	-0-	-11864	-0-	181	1	3302	3	Y	644	640	1					32
							23	4	708	9									
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	116	1	1774	3	Y	366	382	1					16
							20	4	403	9									
02	DLQ	G-10	1127	-0-	1127	1127	6	1	87	3	Y	939	919	1					36
							1	4	1033	9									
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	36	1					-0-
MAD KING UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	289918	COMPL.	DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13471	-	21536
10	8153	X	5153	-0-	-3000	-0-	873	1	3664	3	Y	560	524	1					192
							616	9											
11	7890	X	3543	-0-	-4347	-0-	756	1	2235	3	Y	502	483	1					211
							552	9											
12	8153	X	3805	-0-	-4348	-0-	936	1	2443	3	Y	387	448	1					150
							426	9											
01	7068	X	1608	-0-	-5460	-0-	653	1	602	3	Y	321	289	1					182
							353	9											
02	DLQ	G-10	4071	-0-	4071	4071	908	1	2643	3	Y	473	454	1					201
							520	9											
03	DLQ	G-10	2703	-0-	2703	6774	662	1	1678	3	Y	330	383	1					148
							363	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC														
HENDERSON														
WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875														
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HENDERSON													WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941	
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		816 1	897 3	Y	-0-			-0-	
							59 4							
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-			-0-	
12	1860 N	866	-0-	-994	-0-		413 1	412 3	Y	-0-			-0-	
							41 4							
01	1767 N	1663	-0-	-104	-0-		824 1	670 3	Y	90	29 1		61	
							70 4	99 9						
02	DLQ G-10	1333	-0-	1333	1333		1004 1	247 3	Y	15	63 1		13	
							65 4	17 9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1333				Y	-0-			13	
SHINER-SCULLY SA													WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409	
10	7533 X	5600	-0-	-1933	-0-		1264 1	3148 3	Y	984	967 1		249	
							106 4	1082 9						
11	7290 X	5629	-0-	-1661	-0-		1433 1	3001 3	Y	976	889 1		336	
							121 4	1074 9						
12	8463 X	6241	-0-	-2222	-0-		1486 1	3361 3	Y	1122	1136 1		322	
							160 4	1234 9						
01	8463 X	5419	-0-	-3044	-0-		1115 1	3297 3	Y	760	803 1		279	
							171 4	836 9						
02	DLQ G-10	6405	-0-	6405	6405		1871 1	3375 3	Y	673	685 1		267	
							419 4	740 9						
03	DLQ G-10	5575	-0-	5575	11980		2065 1	2529 3	Y	576	540 1		303	
							347 4	634 9						
SCULLY SA1 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409	
10	9455 X	8178	-0-	-1277	-0-		1855 1	4623 3	Y	1404	1421 1		356	
							156 4	1544 9						
11	8820 X	7331	-0-	-1489	-0-		1846 1	3864 3	Y	1332	1229 1		459	
							156 4	1465 9						
12	8928 X	6960	-0-	-1968	-0-		1771 1	4004 3	Y	904	968 1		395	
							191 4	994 9						
01	8494 X	5494	-0-	-3000	-0-		1072 1	3169 3	Y	989	1021 1		363	
							165 4	1088 9						
02	DLQ G-10	6485	-0-	6485	6485		1673 1	3019 3	Y	1290	1141 1		512	
							374 4	1419 9						
03	DLQ G-10	6166	-0-	6166	12651		2077 1	2543 3	Y	1088	1028 1		572	
							349 4	1197 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCULLY SA2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	10819 X	9725	-0-	-1094	-0-	2237	1	5574	3	Y	1569	1557	1	397
						188	4	1726	9					
11	10350 X	9052	-0-	-1298	-0-	2259	1	4729	3	Y	1703	1513	1	587
						191	4	1873	9					
12	10695 X	8478	-0-	-2217	-0-	1914	1	4327	3	Y	1846	1839	1	594
						206	4	2031	9					
01	9982 X	7182	-0-	-2800	-0-	1351	1	3994	3	Y	1481	1531	1	544
						208	4	1629	9					
02	DLQ G-10	8606	-0-	8606	8606	2224	1	4013	3	Y	1701	1570	1	675
						498	4	1871	9					
03	DLQ G-10	5480	-0-	5480	14086	1851	1	2267	3	Y	955	1128	1	502
						311	4	1051	9					
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195														
10	13826 X	10223	-0-	-3603	-0-	3435	1	4298	3	Y	1858	1762	1	564
						446	4	2044	9					
11	13380 X	9114	-0-	-4266	-0-	3167	1	3597	3	Y	1932	1868	1	628
						225	4	2125	9					
12	12524 X	6785	-0-	-5739	-0-	1389	1	2722	3	Y	2308	2230	1	706
						135	4	2539	9					
01	10230 X	5876	-0-	-4354	-0-	1944	1	1999	3	Y	1570	1714	1	562
						206	4	1727	9					
02	DLQ G-10	5875	-0-	5875	5875	2518	1	1233	3	Y	1595	1641	1	516
						369	4	1755	9					
03	DLQ G-10	2469	-0-	2469	8344	1406	1	172	3	Y	686	510	1	692
						136	4	755	9					
CHEER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 294352 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12785 - 21632														
10	12493 X	4158	-0-	-8335	-0-	1351	1	1689	3	Y	857	984	1	260
						175	4	943	9					
11	9210 X	3815	-0-	-5395	-0-	1242	1	1409	3	Y	978	920	1	318
						88	4	1076	9					
12	8401 X	5831	-0-	-2570	-0-	1536	1	3010	3	Y	1032	1034	1	316
						150	4	1135	9					
01	6541 X	2708	-0-	-3833	-0-	900	1	928	3	Y	714	774	1	256
						95	4	785	9					
02	DLQ G-10	3141	-0-	3141	3141	1358	1	665	3	Y	835	821	1	270
						199	4	919	9					
03	DLQ G-10	143	-0-	143	3284	79	1	10	3	Y	42	267	1	45
						8	4	46	9					
KIMBLE-GILLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 294409 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 17592														
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 294772		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12248		PERF.12217 - 17769	
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	BALANCE
10	1736 N	613	-0-	-1123	-0-	46 1	441 3	Y	114	117 0			1
						1 4	125 9						
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-				-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT													
				WELL #: 5H		RRCID -> 294883		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 11679		PERF.12056 - 19820	
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-				-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-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-
TURNBULL UNIT E													
				WELL #: 1H		RRCID -> 294884		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11412 - 18562	
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1 1	4 3	Y	48	46 0			2
						53 9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
TURNBULL UNIT E													
				WELL #: 3H		RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11459 - 18595	
10	1240 N	32	-0-	-1208	-0-	6 1	26 3	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	41	40 0			1
						45 9							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GILLEY UNIT													
				WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12493 - 17711	
10	7657 X	3238	-0-	-4419	-0-	648 1	2228 3	Y	257	258 0			21
						79 4	283 9						
11	4770 X	2845	-0-	-1925	-0-	637 1	1950 3	Y	223	230 0			14
						13 4	245 9						
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	1635 1	4796 3	Y	478	460 0			32
						40 4	526 9						
01	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	1771 1	4189 3	Y	562	559 0			35
						135 4	618 9						
02	DLQ G-10	6080	-0-	6080	6080	1668 1	3854 3	Y	411	408 0			38
						106 4	452 9						
03	DLQ G-10	3445	-0-	3445	9525	846 1	2007 3	Y	513	519 0			32
						28 4	564 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA				WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11359		PERF.11799 - 20999					
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
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		401 1	1868 3			Y	705	696 0				23
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-		11 4	776 9									30
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		498 1	2288 3			Y	1029	1022 0				25
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		9 4	1132 9									21
02 DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083		273 1	1209 3			Y	882	887 0				12
03 DLQ G-10		3214	-0-	3214	4297		14 4	970 9									31
							408 1	1868 3			Y	767	771 0				
							45 4	844 9									
							128 1	602 3			Y	318	327 0				
							3 4	350 9									
							401 1	1862 3			Y	845	826 0				
							21 4	930 9									
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA																	
				WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11858 - 18598					
10	1519 X	1245	-0-	-274	-0-		150 1	700 3			Y	355	343 0				12
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		4 4	391 9									12
12	527 X	427	-0-	-100	-0-		278 1	1279 3			Y	397	397 0				3
01	1240 X	116	-0-	-1124	-0-		5 4	437 9									3
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		57 1	254 3			Y	103	112 0				-0-
03 DLQ G-10		13	-0-	13	13		3 4	113 9									-0-
							2 1	8 3			Y	96	96 0				
							106 9										
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA																	
				WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11272		PERF.11805 - 20213					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA																	
				WELL #: 1H		RRCID -> 294894		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11850 - 18441					
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		438 1	2040 3			Y	605	601 0				20
11	2910 X	2059	-0-	-851	-0-		12 4	666 9									7
12	2511 X	389	-0-	-2122	-0-		317 1	1455 3			Y	255	268 0				1
01	3162 X	282	-0-	-2880	-0-		6 4	281 9									5
02 DLQ G-10		156	-0-	156	156		61 1	268 3			Y	52	58 0				
03 DLQ G-10		847	-0-	847	1003		3 4	57 9									
							15 1	67 3			Y	180	176 0				
							2 4	198 9									
							9 1	42 3			Y	95	96 0				4
							105 9										
							77 1	356 3			Y	373	363 0				14
							4 4	410 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	393 1 1828 3	Y	659	662 0		22	
						11 4 725 9						
11	3780 X	2851	-0-	-929	-0-	374 1 1718 3	Y	684	686 0		20	
						7 4 752 9						
12	3906 X	1565	-0-	-2341	-0-	217 1 961 3	Y	342	352 0		10	
						11 4 376 9						
01	3906 X	2458	-0-	-1448	-0-	315 1 1441 3	Y	607	600 0		17	
						34 4 668 9						
02 DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	200 1 944 3	Y	291	297 0		11	
						5 4 320 9						
03 DLQ G-10		3204	-0-	3204	4673	441 1 2049 3	Y	628	616 0		23	
						23 4 691 9						
TURNBULL UNIT H-G PSA WELL #: 1H RRCID -> 294896 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646												
10	2697 X	1412	-0-	-1285	-0-	120 1 556 3	Y	666	649 0		22	
						3 4 733 9						
11	3660 X	1904	-0-	-1756	-0-	237 1 1088 3	Y	523	530 0		15	
						4 4 575 9						
12	3782 X	1543	-0-	-2239	-0-	194 1 859 3	Y	436	439 0		12	
						10 4 480 9						
01	3782 X	1889	-0-	-1893	-0-	242 1 1107 3	Y	467	466 0		13	
						26 4 514 9						
02 DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	149 1 704 3	Y	587	577 0		23	
						4 4 646 9						
03 DLQ G-10		1809	-0-	1809	3312	194 1 900 3	Y	641	641 0		23	
						10 4 705 9						
TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452												
10	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	206 1 961 3	Y	424	427 0		14	
						6 4 466 9						
11	1500 X	1332	-0-	-168	-0-	169 1 778 3	Y	347	351 0		10	
						3 4 382 9						
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	335 1 1481 3	Y	333	334 0		9	
						17 4 366 9						
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	292 1 1334 3	Y	329	329 0		9	
						32 4 362 9						
02 DLQ G-10		2011	-0-	2011	2011	311 1 1466 3	Y	206	207 0		8	
						7 4 227 9						
03 DLQ G-10		1415	-0-	1415	3426	196 1 910 3	Y	272	270 0		10	
						10 4 299 9						
TURNBULL UNIT H WELL #: 5H RRCID -> 294901 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528												
10	4929 X	3655	-0-	-1274	-0-	543 1 2526 3	Y	519	509 0		17	
						15 4 571 9						
11	4470 X	3819	-0-	-651	-0-	557 1 2559 3	Y	630	629 0		18	
						10 4 693 9						
12	4619 X	3564	-0-	-1055	-0-	528 1 2337 3	Y	611	612 0		17	
						27 4 672 9						
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	585 1 2675 3	Y	691	689 0		19	
						64 4 760 9						
02 DLQ G-10		2729	-0-	2729	2729	395 1 1863 3	Y	420	423 0		16	
						9 4 462 9						
03 DLQ G-10		8	-0-	8	2737	1 3 7 9	Y	6	22 0		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 525398															
WELL #: 4H RRCID -> 294902 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4495 X	3256	-0-	-1239	-0-	429	1	1998	3	Y	743	732	0		25
						12	4	817	9						
11	4140 X	2969	-0-	-1171	-0-	400	1	1840	3	Y	656	662	0		19
						7	4	722	9						
12	4278 X	2992	-0-	-1286	-0-	416	1	1841	3	Y	649	650	0		18
						21	4	714	9						
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	562	1	2571	3	Y	778	775	0		21
						61	4	856	9						
02	DLQ G-10	3286	-0-	3286	3286	451	1	2125	3	Y	635	632	0		24
						11	4	699	9						
03	DLQ G-10	4358	-0-	4358	7644	629	1	2925	3	Y	701	700	0		25
						33	4	771	9						
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294905 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608															
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-				-0-
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-
12	3813 X	472	-0-	-3341	-0-	8	1	60	3	Y	367	357	0		10
						404	9								
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	5278	-0-	5278	5278	546	1	3845	3	Y	778	759	0		19
						31	4	856	9						
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045															
10	2976 X	1413	-0-	-1563	-0-	115	1	794	3	Y	455	454	0		7
						3	4	501	9						
11	2880 X	1238	-0-	-1642	-0-	81	1	651	3	Y	457	452	0		12
						3	4	503	9						
12	2976 X	2062	-0-	-914	-0-	155	1	1104	3	Y	724	716	0		20
						7	4	796	9						
01	1426 X	413	-0-	-1013	-0-	4	1	25	3	Y	349	362	0		7
						384	9								
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	28	1	168	3	Y	197	195	0		9
						8	4	217	9						
03	DLQ G-10	944	-0-	944	1365	72	1	509	3	Y	326	327	0		8
						4	4	359	9						
TURNBULL UNIT H WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095															
10	5828 X	5604	-0-	-224	-0-	824	1	3836	3	Y	837	838	0		28
						23	4	921	9						
11	5640 X	4989	-0-	-651	-0-	726	1	3335	3	Y	832	836	0		24
						13	4	915	9						
12	5828 X	4784	-0-	-1044	-0-	688	1	3044	3	Y	924	922	0		26
						36	4	1016	9						
01	5611 X	5248	-0-	-363	-0-	741	1	3391	3	Y	941	941	0		26
						81	4	1035	9						
02	DLQ G-10	4195	-0-	4195	4195	589	1	2774	3	Y	744	741	0		29
						14	4	818	9						
03	DLQ G-10	7134	-0-	7134	11329	818	1	3802	3	Y	2246	2193	0		82
						43	4	2471	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6727 X	5645	-0-	-1082	-0-	849 1	3952 3	24 4	Y	745	759 0			25
11	6510 X	5662	-0-	-848	-0-	789 1	3624 3	14 4	Y	1123	1115 0			33
12	6727 X	4949	-0-	-1778	-0-	708 1	3131 3	37 4	Y	975	980 0			28
01	6510 X	4143	-0-	-2367	-0-	555 1	2537 3	61 4	Y	900	903 0			25
02	DLQ G-10	7518	-0-	7518	7518	1070 1	5039 3	25 4	Y	1258	1235 0			48
03	DLQ G-10	6874	-0-	6874	14392	978 1	4546 3	52 4	Y	1180	1185 0			43
TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309														
10	12927 X	5205	-0-	-7722	-0-	475 1	2209 3	13 4	Y	2280	2280 0			76
11	11550 X	4669	-0-	-6881	-0-	377 1	1731 3	7 4	Y	2322	2330 0			68
12	13454 X	4231	-0-	-9223	-0-	355 1	1568 3	18 4	Y	2082	2091 0			59
01	13454 X	3507	-0-	-9947	-0-	282 1	1290 3	31 4	Y	1731	1743 0			47
02	DLQ G-10	3254	-0-	3254	3254	307 1	1447 3	7 4	Y	1357	1352 0			52
03	DLQ G-10	4297	-0-	4297	7551	341 1	1585 3	18 4	Y	2139	2113 0			78
TURNBULL UNIT D WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250														
10	4154 X	2261	-0-	-1893	-0-	339 1	1578 3	10 4	Y	304	306 0			10
11	4020 X	25	-0-	-3995	-0-	1 3	334 9		Y	22	31 0			1
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		24 9		Y	-0-	1 0			-0-
01	3131 X	211	-0-	-2920	-0-	15 1	71 3	2 4	Y	112	109 0			3
02	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	186 1	876 3	4 4	Y	256	249 0			10
03	DLQ G-10	942	-0-	942	2290	156 1	724 3	8 4	Y	49	57 0			2
TURNBULL UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 294913 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058														
10	4712 X	4059	-0-	-653	-0-	574 1	2673 3	16 4	Y	724	718 0			24
11	4560 X	3268	-0-	-1292	-0-	493 1	2265 3	9 4	Y	455	466 0			13
12	4712 X	3286	-0-	-1426	-0-	520 1	2299 3	27 4	Y	400	402 0			11
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	666 1	3048 3	73 4	Y	508	505 0			14
02	DLQ G-10	3564	-0-	3564	3564	527 1	2484 3	13 4	Y	491	486 0			19
03	DLQ G-10	9325	-0-	9325	12889	1538 1	7149 3	82 4	Y	505	506 0			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
TURNBULL UNIT G				WELL #:		2H	RRCID -> 294914	COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11404	PERF.11734 - 17260						
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
10	3441 X	1995	-0-	-1446	-0-		268	1 8 4	1246	3 473 9	Y	430	434	0			14
11	3480 X	327	-0-	-3153	-0-		49	1 1 4	225	3 52 9	Y	47	60	0			1
12	3596 X	1785	-0-	-1811	-0-		165	1 9 4	731	3 880 9	Y	800	778	0			23
01	3596 X	1297	-0-	-2299	-0-		178	1 19 4	815	3 285 9	Y	259	275	0			7
02 DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327		125	1 3 4	588	3 611 9	Y	555	541	0			21
03 DLQ G-10		2250	-0-	2250	3577		284	1 15 4	1320	3 631 9	Y	574	574	0			21

TURNBULL UNIT G				WELL #:		4H	RRCID -> 294915	COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11398	PERF.11723 - 17536						
10	2914 X	803	-0-	-2111	-0-		82	1 2 4	383	3 336 9	Y	305	299	0			10
11	2820 X	2287	-0-	-533	-0-		291	1 5 4	1336	3 655 9	Y	595	588	0			17
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		519	1 27 4	2294	3 469 9	Y	426	431	0			12
01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-		892	1 98 4	4081	3 186 9	Y	169	176	0			5
02 DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691		448	1 11 4	2110	3 122 9	Y	111	112	0			4
03 DLQ G-10		550	-0-	550	3241		87	1 5 4	403	3 55 9	Y	50	52	0			2

TURNBULL UNIT H				WELL #:		1H	RRCID -> 294916	COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11718	PERF.11647 - 18982						
10	8494 X	8100	-0-	-394	-0-		1029	1 29 4	4789	3 2253 9	Y	2048	2035	0			68
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-		999	1 18 4	4591	3 2789 9	Y	2535	2529	0			74
12	9145 X	5153	-0-	-3992	-0-		678	1 35 4	3000	3 1440 9	Y	1309	1346	0			37
01	9145 X	4198	-0-	-4947	-0-		555	1 61 4	2541	3 1041 9	Y	946	957	0			26
02 DLQ G-10		8620	-0-	8620	8620		1204	1 29 4	5670	3 1717 9	Y	1561	1527	0			60
03 DLQ G-10		6983	-0-	6983	15603		1024	1 54 4	4759	3 1146 9	Y	1042	1064	0			38

BEST-FENNER UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 294970	COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 11964	PERF.11786 - 18726						
10	1643 X	1557	-0-	-86	-0-		92	1 2 4	884	3 579 9	Y	526	530	0			4
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-		91	1 5 4	788	3 556 9	Y	505	504	0			5
12	2449 X	435	-0-	-2014	-0-		29	1 2 4	209	3 195 9	Y	177	181	0			1
01	2449 X	26	-0-	-2423	-0-		1	3	25	9	Y	23	24	0			-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
TURNBULL UNIT G				WELL #:	3H	RRCID ->	295170	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11406	PERF.11720 - 17448					
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
10	4278 X	3697	-0-	-581	-0-			495	1	2301	3	Y	806	809	0			27
								14	4	887	9							
11	3750 X	3318	-0-	-432	-0-			443	1	2034	3	Y	757	762	0			22
								8	4	833	9							
12	4836 X	2687	-0-	-2149	-0-			369	1	1633	3	Y	605	610	0			17
								19	4	666	9							
01	4836 X	3320	-0-	-1516	-0-			450	1	2058	3	Y	694	692	0			19
								49	4	763	9							
02	DLQ G-10	2893	-0-	2893	2893			395	1	1862	3	Y	570	567	0			22
								9	4	627	9							
03	DLQ G-10	2474	-0-	2474	5367			334	1	1551	3	Y	519	522	0			19
								18	4	571	9							
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295187	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL	DEPTH	12177	PERF.12489 - 17502					
10	3162 X	1640	-0-	-1522	-0-			235	1	809	3	Y	515	511	0			43
								29	4	567	9							
11	3060 X	270	-0-	-2790	-0-			30	1	92	3	Y	134	169	0			8
								1	4	147	9							
12	2945 X	26	-0-	-2919	-0-			1	1	2	3	Y	21	28	0			1
								23	9									
01	2263 X	44	-0-	-2219	-0-			1	1	3	3	Y	36	35	0			2
								40	9									
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25			1	1	2	3	Y	20	20	0			2
								22	9									
03	DLQ G-10	101	-0-	101	126			3	1	7	3	Y	83	80	0			5
								91	9									
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295620	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11965 - 18998					
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-			22	1	206	3	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							
11	210 X	104	-0-	-106	-0-			9	1	74	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
12	248 X	182	-0-	-66	-0-			20	1	146	3	Y	14	14	0			-0-
								1	4	15	9							
01	248 X	215	-0-	-33	-0-			21	1	173	3	Y	18	18	0			-0-
								1	4	20	9							
02	DLQ G-10	86	-0-	86	86			7	1	61	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
03	DLQ G-10	84	-0-	84	170			8	1	64	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	295623	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.12041 - 18800					
10	7688 X	6768	-0-	-920	-0-			433	1	4148	3	Y	1978	1979	0			16
								11	4	2176	9							
11	7440 X	7042	-0-	-398	-0-			508	1	4380	3	Y	1932	1930	0			18
								29	4	2125	9							
12	7936 X	6589	-0-	-1347	-0-			584	1	4180	3	Y	1623	1628	0			13
								40	4	1785	9							
01	7936 X	1862	-0-	-6074	-0-			21	1	170	3	Y	1518	1522	0			9
								1	4	1670	9							
02	DLQ G-10	2423	-0-	2423	2423			29	1	239	3	Y	1958	1948	0			19
								1	4	2154	9							
03	DLQ G-10	6118	-0-	6118	8541			398	1	3360	3	Y	2133	2134	0			18
								14	4	2346	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015														
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
10	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	541 1	5190 3	Y	2157	2152	0			18
						14 4	2373 9							
11	7620 X	6365	-0-	-1255	-0-	455 1	3920 3	Y	1785	1786	0			17
						26 4	1964 9							
12	7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	556 1	3981 3	Y	1764	1767	0			14
						38 4	1940 9							
01	8122 X	4027	-0-	-4095	-0-	295 1	2437 3	Y	1166	1173	0			7
						12 4	1283 9							
02	DLQ G-10	5160	-0-	5160	5160	371 1	3068 3	Y	1550	1542	0			15
						16 4	1705 9							
03	DLQ G-10	6638	-0-	6638	11798	493 1	4164 3	Y	1785	1785	0			15
						17 4	1964 9							
HEMBY UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301														
10	12493 X	8014	-0-	-4479	-0-	1459 1	5132 3	Y	1230	1246	0			48
						70 4	1353 9							
11	9090 X	6659	-0-	-2431	-0-	1016 1	4158 3	Y	1301	1300	0			49
						54 4	1431 9							
12	9393 X	9279	-0-	-114	-0-	1861 1	5249 3	Y	1873	1828	0			94
						109 4	2060 9							
01	9393 X	9146	-0-	-247	-0-	1635 1	5559 3	Y	1691	1676	0			109
						92 4	1860 9							
02	DLQ G-10	9732	-0-	9732	9732	1811 1	5817 3	Y	1878	1876	0			111
						38 4	2066 9							
03	DLQ G-10	7721	-0-	7721	17453	1406 1	4368 3	Y	1686	1682	0			115
						92 4	1855 9							
DIRECT-ROBERT-GROSS SA WELL #: 1H RRCID -> 295934 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12532 - 18603														
10	12741 X	12119	-0-	-622	-0-	1285 1	8883 3	Y	1747	1739	0			26
						29 4	1922 9							
11	12330 X	11735	-0-	-595	-0-	938 1	7543 3	Y	2924	2871	0			79
						38 4	3216 9							
12	12741 X	8875	-0-	-3866	-0-	839 1	5998 3	Y	1818	1847	0			50
						38 4	2000 9							
01	12741 X	10605	-0-	-2136	-0-	1062 1	7345 3	Y	1889	1902	0			37
						120 4	2078 9							
02	DLQ G-10	8995	-0-	8995	8995	986 1	5994 3	Y	1570	1536	0			71
						288 4	1727 9							
03	DLQ G-10	10473	-0-	10473	19468	1052 1	7408 3	Y	1776	1804	0			43
						59 4	1954 9							
HEMBY UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 295968 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12874 - 20559														
10	11222 X	7931	-0-	-3291	-0-	1466 1	5156 3	Y	1126	1142	0			44
						70 4	1239 9							
11	7950 X	7008	-0-	-942	-0-	1126 1	4608 3	Y	1104	1107	0			41
						60 4	1214 9							
12	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1847 1	5208 3	Y	1412	1382	0			71
						108 4	1553 9							
01	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	1564 1	5316 3	Y	1228	1220	0			79
						88 4	1351 9							
02	DLQ G-10	8456	-0-	8456	8456	1659 1	5328 3	Y	1304	1306	0			77
						35 4	1434 9							
03	DLQ G-10	7502	-0-	7502	15958	1462 1	4540 3	Y	1277	1267	0			87
						95 4	1405 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	2H	RRCID -> 296133	COMPL. DATE 02/08/2022	TOTAL	DEPTH 12468	PERF.12724 - 23365						
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
10	24738 X	16459	-0-	-8279	-0-	44	1 5 4	13915 2495 9	3	Y	2268	2267	0			116
11	23940 X	9532	-0-	-14408	-0-	27	1 4 4	7132 2369 9	3	Y	2154	2156	0			114
12	23653 X	8613	-0-	-15040	-0-	34	1 1 4	6385 2193 9	3	Y	1994	1975	0			133
01	22134 X	7789	-0-	-14345	-0-	24	1 3 4	5550 2212 9	3	Y	2011	2063	0			81
02 DLQ G-10		5067	-0-	5067	5067	12	1 1 4	3759 1295 9	3	Y	1177	1221	0			37
03 DLQ G-10		6791	-0-	6791	11858	14	1 1 4	5307 1469 9	3	Y	1335	1328	0			44
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296140	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 12143	PERF.12401 - 16626						
10	9083 X	8932	-0-	-151	-0-	2237	1 52 4	4239 2404 9	3	Y	2185	2175	0			57
11	8550 X	7359	-0-	-1191	-0-	1700	1 39 4	3567 2053 9	3	Y	1866	1882	0			41
12	8618 X	7761	-0-	-857	-0-	1073	1 41 4	3593 3054 9	3	Y	2776	2749	0			68
01	8990 X	6766	-0-	-2224	-0-	1047	1 58 4	3595 2066 9	3	Y	1878	1913	0			33
02 DLQ G-10		6142	-0-	6142	6142	861	1 49 4	3201 2031 9	3	Y	1846	1831	0			48
03 DLQ G-10		4097	-0-	4097	10239	566	1 24 4	1556 1951 9	3	Y	1774	1771	0			51
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296162	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 12472	PERF.12313 - 19558						
10	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	4721	1 110 4	8946 4666 9	3	Y	4242	4210	0			111
11	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	3961	1 90 4	8313 4239 9	3	Y	3854	3880	0			85
12	15438 X	15046	-0-	-392	-0-	2258	1 86 4	7562 5140 9	3	Y	4673	4643	0			115
01	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	3734	1 208 4	12820 3661 9	3	Y	3328	3384	0			59
02 DLQ G-10		12078	-0-	12078	12078	1853	1 106 4	6883 3236 9	3	Y	2942	2925	0			76
03 DLQ G-10		14174	-0-	14174	26252	2793	1 117 4	7685 3579 9	3	Y	3254	3237	0			93
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296236	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 12037	PERF.11910 - 17505						
10	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	3366	1 77 4	23279 4683 9	3	Y	4257	4266	0			64
11	24930 X	24558	-0-	-372	-0-	2274	1 92 4	18295 3897 9	3	Y	3543	3511	0			96
12	32333 X	23799	-0-	-8534	-0-	2469	1 112 4	17645 3573 9	3	Y	3248	3254	0			90
01	32333 X	20067	-0-	-12266	-0-	2081	1 234 4	14390 3362 9	3	Y	3056	3086	0			60
02 DLQ G-10		19235	-0-	19235	19235	2182	1 638 4	13267 3148 9	3	Y	2862	2792	0			130
03 DLQ G-10		19123	-0-	19123	38358	1992	1 112 4	14021 2998 9	3	Y	2725	2789	0			66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	296239	COMPL.	DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.11954 - 17213				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	35464 X	22730	-0-	-12734	-0-	2494	1	17247	3	Y	2665	2663	0				40
						57	4	2932	9								
11	29610 X	19081	-0-	-10529	-0-	1851	1	14888	3	Y	2061	2045	0				56
						75	4	2267	9								
12	29016 X	22000	-0-	-7016	-0-	2337	1	16701	3	Y	2596	2580	0				72
						106	4	2856	9								
01	29016 X	14870	-0-	-14146	-0-	1599	1	11060	3	Y	1846	1882	0				36
						180	4	2031	9								
02	DLQ G-10	15452	-0-	15452	15452	1795	1	10912	3	Y	2018	1962	0				92
						525	4	2220	9								
03	DLQ G-10	16126	-0-	16126	31578	1689	1	11888	3	Y	2231	2269	0				54
						95	4	2454	9								
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296240	COMPL.	DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.11910 - 17505				
10	73969 X	73969	-0-	-0-	-0-	7834	1	54176	3	Y	10708	10732	0				162
						180	4	11779	9								
11	83520 X	56485	-0-	-27035	-0-	5620	1	45210	3	Y	4934	4963	0				133
						228	4	5427	9								
12	86304 X	56678	-0-	-29626	-0-	6302	1	45043	3	Y	4588	4594	0				127
						286	4	5047	9								
01	86304 X	47548	-0-	-38756	-0-	5360	1	37065	3	Y	4109	4155	0				81
						603	4	4520	9								
02	DLQ G-10	7764	-0-	7764	7764	967	1	5879	3	Y	577	632	0				26
						283	4	635	9								
03	DLQ G-10	55333	-0-	55333	63097	5993	1	42184	3	Y	6200	6075	0				151
						336	4	6820	9								
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296268	COMPL.	DATE 06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11790 - 20867				
10	DLQ G-10	8866	-0-	8866	28871	1289	1	5999	3	Y	1401	1420	0				46
						37	4	1541	9								
11	DLQ G-10	6573	-0-	6573	35444	1010	1	4640	3	Y	823	845	0				24
						18	4	905	9								
12	41993 X	6549	-0-	-35444	-0-	996	1	4407	3	Y	995	991	0				28
						51	4	1095	9								
01	9021 X	7852	-0-	-1169	-0-	1219	1	5578	3	Y	838	843	0				23
						133	4	922	9								
02	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	1192	1	5614	3	Y	1347	1318	0				52
						28	4	1482	9								
03	8866 X	8135	-0-	-731	-0-	1081	1	5021	3	Y	1796	1783	0				65
						57	4	1976	9								
TURNBULL F-KOWALIK SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	296270	COMPL.	DATE 06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.11689 - 21162				
10	10137 X	9698	-0-	-439	-0-	1285	1	5979	3	Y	2180	2168	0				72
						36	4	2398	9								
11	9810 X	8771	-0-	-1039	-0-	1188	1	5458	3	Y	1913	1929	0				56
						21	4	2104	9								
12	10137 X	8654	-0-	-1483	-0-	1266	1	5601	3	Y	1565	1577	0				44
						65	4	1722	9								
01	10137 X	9611	-0-	-526	-0-	1387	1	6347	3	Y	1568	1569	0				43
						152	4	1725	9								
02	DLQ G-10	8748	-0-	8748	8748	1215	1	5723	3	Y	1619	1600	0				62
						29	4	1781	9								
03	DLQ G-10	9104	-0-	9104	17852	1158	1	5379	3	Y	2278	2257	0				83
						61	4	2506	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
SHINER UNIT B				WELL #:	3H	RRCID	->	296349	COMPL.	DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12692	PERF.12398	-	23986
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
10	9145 X	1966	-0-	-7179	-0-		48	1	251	3	Y	1510	1506	0			77
							6	4	1661	9							
11	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-		38	1	7585	3	Y	1876	1853	0			100
							6	4	2064	9							
12	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-		43	1	7400	3	Y	1533	1531	0			102
							2	4	1686	9							
01	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-		31	1	6484	3	Y	1610	1647	0			65
							4	4	1771	9							
02 DLQ G-10		8728	-0-	8728	8728		30	1	6707	3	Y	1807	1815	0			57
							3	4	1988	9							
03 DLQ G-10		10597	-0-	10597	19325		36	1	8208	3	Y	2135	2122	0			70
							4	4	2349	9							

TURNBULL F-KOWALIK SA3				WELL #:	3H	RRCID	->	296372	COMPL.	DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11837	PERF.11706	-	18793
10	2883 X	1304	-0-	-1579	-0-		156	1	727	3	Y	379	377	0			13
							4	4	417	9							
11	2790 X	1150	-0-	-1640	-0-		165	1	756	3	Y	205	212	0			6
							3	4	226	9							
12	2883 X	2166	-0-	-717	-0-		247	1	1091	3	Y	741	726	0			21
							13	4	815	9							
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		160	1	732	3	Y	634	638	0			17
							18	4	697	9							
02 DLQ G-10		799	-0-	799	799		78	1	366	3	Y	321	326	0			12
							2	4	353	9							
03 DLQ G-10		737	-0-	737	1536		63	1	291	3	Y	345	344	0			13
							3	4	380	9							

L.B. HAILEY-BEST FENNER SA				WELL #:	1H	RRCID	->	296425	COMPL.	DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12088	PERF.12050	-	17967
10	13640 X	11066	-0-	-2574	-0-		1174	1	8118	3	Y	1588	1591	0			24
							27	4	1747	9							
11	24930 X	8565	-0-	-16365	-0-		800	1	6435	3	Y	1180	1172	0			32
							32	4	1298	9							
12	25761 X	12876	-0-	-12885	-0-		1323	1	9454	3	Y	1854	1835	0			51
							60	4	2039	9							
01	25761 X	5810	-0-	-19951	-0-		565	1	3906	3	Y	1159	1187	0			23
							64	4	1275	9							
02 DLQ G-10		9179	-0-	9179	9179		1025	1	6231	3	Y	1475	1431	0			67
							300	4	1623	9							
03 DLQ G-10		22370	-0-	22370	31549		2455	1	17279	3	Y	2271	2283	0			55
							138	4	2498	9							

TURNBULL UNIT F				WELL #:	1H	RRCID	->	296470	COMPL.	DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.11653	-	17716
10	6696 X	1823	-0-	-4873	-0-		224	1	1044	3	Y	499	512	0			17
							6	4	549	9							
11	6480 X	1564	-0-	-4916	-0-		177	1	815	3	Y	517	519	0			15
							3	4	569	9							
12	6696 X	1178	-0-	-5518	-0-		122	1	541	3	Y	463	465	0			13
							6	4	509	9							
01	3627 X	2295	-0-	-1332	-0-		309	1	1412	3	Y	491	491	0			13
							34	4	540	9							
02 DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603		335	1	1580	3	Y	618	607	0			24
							8	4	680	9							
03 DLQ G-10		1996	-0-	1996	4599		205	1	953	3	Y	752	749	0			27
							11	4	827	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT F				//CONT.// 27135 750 WELL #: 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
				//CONT.// 525398		RRCID -> 296483	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11764	PERF.11648	-	17650				
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
10	5456 X	4325	-0-	-1131	-0-		512 1	2381 3	15 4	1417 9	Y	1288	1300 0				43
11	4830 X	3634	-0-	-1196	-0-		456 1	2097 3	8 4	1073 9	Y	975	990 0				28
12	4991 X	4395	-0-	-596	-0-		626 1	2768 3	32 4	969 9	Y	881	884 0				25
01	4991 X	4137	-0-	-854	-0-		572 1	2615 3	63 4	887 9	Y	806	809 0				22
02	DLQ G-10	4303	-0-	4303	4303		508 1	2393 3	12 4	1390 9	Y	1264	1237 0				49
03	DLQ G-10	4191	-0-	4191	8494		514 1	2386 3	27 4	1264 9	Y	1149	1156 0				42
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA				WELL #: 1H	RRCID -> 296599	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12384	PERF.12279	-	17524					
10	558 N	329	-0-	-229	-0-		105 1	200 3	2 4	22 9	Y	20	19 0				1
11	180 N	108	-0-	-72	-0-		26 1	55 3	1 4	26 9	Y	24	24 0				1
12	93 N	92	-0-	-1	-0-		4 1	13 3	75 9		Y	68	67 0				2
01	341 N	70	-0-	-271	-0-		3 1	10 3	57 9		Y	52	53 0				1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TURNBULL UNIT F				WELL #: 3H	RRCID -> 296756	COMPL. DATE 06/11/2022	TOTAL	DEPTH	11823	PERF.11623	-	17703					
10	6293 X	4667	-0-	-1626	-0-		684 1	3180 3	19 4	784 9	Y	713	726 0				24
11	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-		828 1	3803 3	15 4	1641 9	Y	1492	1473 0				43
12	6293 X	5851	-0-	-442	-0-		784 1	3468 3	40 4	1559 9	Y	1417	1420 0				40
01	6138 X	4880	-0-	-1258	-0-		657 1	3005 3	72 4	1146 9	Y	1042	1054 0				28
02	DLQ G-10	4795	-0-	4795	4795		615 1	2899 3	15 4	1266 9	Y	1151	1135 0				44
03	DLQ G-10	4745	-0-	4745	9540		637 1	2962 3	34 4	1112 9	Y	1011	1018 0				37
L.B. HAILEY-MORGAN SA				WELL #: 1H	RRCID -> 298305	COMPL. DATE 10/06/2022	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12391	-	18840					
10	DLQ G-10	13554	-0-	13554	39011		1412 1	9767 3	32 4	2343 9	Y	2130	2122 0				32
11	DLQ G-10	11961	-0-	11961	50972		1045 1	8404 3	42 4	2470 9	Y	2245	2216 0				61
12	52096 X	1124	-0-	-50972	-0-		113 1	809 3	5 4	197 9	Y	179	235 0				5
01	12834 X	12023	-0-	-811	-0-		1203 1	8316 3	135 4	2369 9	Y	2154	2116 0				43
02	11592 X	37	-0-	-11555	-0-		3 1	20 3	1 4	13 9	Y	12	54 0				1
*03	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-		2037 1	14335 3	114 4	4002 9	Y	3638	3551 0				88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
LESKE-JUDD-MOTL SA D				WELL #:	4H	RRCID	-> 298538	COMPL.	DATE 12/11/2025	TOTAL	DEPTH 13466	PERF.13845	- 18982		
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
10	60884 X	57052	-0-	-3832	-0-	1278 85	1 4	47142 8547	3 9	Y	7770	7742	1		191
11	62400 X	41153	-0-	-21247	-0-	1158 100	1 4	33734 6161	3 9	Y	5601	5623	1		169
12	64480 X	38984	-0-	-25496	-0-	1045 279	1 4	31228 6432	3 9	Y	5847	5685	1		331
01	64480 X	53252	-0-	-11228	-0-	2139 1043	1 4	41608 8462	3 9	Y	7693	7781	1		243
02 DLQ G-10		15161	-0-	15161	15161	583 266	1 4	11358 2954	3 9	Y	2685	2798	1		130
03 DLQ G-10		20047	-0-	20047	35208	1613 471	1 4	14940 3023	3 9	Y	2748	2533	1		345
LESKE-MOTL SA B				WELL #:	2H	RRCID	-> 298540	COMPL.	DATE 12/12/2025	TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13698	- 18995		
10	88660 X	45220	-0-	-43440	-0-	1028 68	1 4	37921 6203	3 9	Y	5639	5637	1		139
11	47340 X	43961	-0-	-3379	-0-	1280 110	1 4	37277 5294	3 9	Y	4813	4807	1		145
12	60295 X	11692	-0-	-48603	-0-	321 86	1 4	9599 1686	3 9	Y	1533	1591	1		87
01	60295 X	21354	-0-	-38941	-0-	868 423	1 4	16880 3183	3 9	Y	2894	2890	1		91
02 DLQ G-10		9837	-0-	9837	9837	387 176	1 4	7534 1740	3 9	Y	1582	1596	1		77
03 DLQ G-10		25976	-0-	25976	35813	2053 599	1 4	19020 4304	3 9	Y	3913	3499	1		491
LESKE-MOTL SA A				WELL #:	1H	RRCID	-> 298548	COMPL.	DATE 12/13/2025	TOTAL	DEPTH 13428	PERF.13461	- 18700		
10	64852 X	36735	-0-	-28117	-0-	828 55	1 4	30530 5322	3 9	Y	4838	4837	1		119
11	60690 X	28889	-0-	-31801	-0-	823 71	1 4	23982 4013	3 9	Y	3648	3657	1		110
12	62713 X	38774	-0-	-23939	-0-	1112 296	1 4	33206 4160	3 9	Y	3782	3678	1		214
01	62713 X	34334	-0-	-28379	-0-	1480 722	1 4	28797 3335	3 9	Y	3032	3150	1		96
02 DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	44 20	1 4	865 136	3 9	Y	124	214	1		6
03 DLQ G-10		838	-0-	838	1903	72 21	1 4	669 76	3 9	Y	69	66	1		9
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 298965	COMPL.	DATE 10/06/2022	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.12523	- 17664		
10	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	1296 30	1 4	8962 1619	3 9	Y	1472	1470	0		22
11	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	983 40	1 4	7905 2010	3 9	Y	1827	1800	0		49
12	12555 X	966	-0-	-11589	-0-	53 2	1 4	379 532	3 9	Y	484	520	0		13
01	12555 X	9952	-0-	-2603	-0-	991 112	1 4	6852 1997	3 9	Y	1815	1792	0		36
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0		-0-
*03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC LESKE-MOTL SA C															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 299127 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13529 - 18727															
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
10	96286 X	74538	-0-	-21748	-0-	1709	1	63018	3	Y	8816	8799	1		217
						113	4	9698	9						
11	74430 X	57158	-0-	-17272	-0-	1642	1	47819	3	Y	6869	6879	1		207
						141	4	7556	9						
12	88133 X	44955	-0-	-43178	-0-	1234	1	36869	3	Y	5930	5802	1		335
						329	4	6523	9						
01	88133 X	7041	-0-	-81092	-0-	285	1	5544	3	Y	975	1279	1		31
						139	4	1073	9						
02	DLQ G-10	2715	-0-	2715	2715	115	1	2234	3	Y	285	302	1		14
						52	4	314	9						
03	DLQ G-10	5291	-0-	5291	8006	447	1	4138	3	Y	524	472	1		66
						130	4	576	9						

MATRIX PETROLEUM, LLC DOZER UNIT															
533268															
WELL #: 1H RRCID -> 298566 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13036 01/28/2025															

ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY															
728874															
WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945															
10	15810 X	12509	-0-	-3301	-0-	2357	1	10006	3	Y	133	185	1	1 8	71
						146	9								
11	15030 X	11298	-0-	-3732	-0-	2023	1	9154	3	Y	110				181
						121	9								
12	15531 X	12396	-0-	-3135	-0-	1143	1	11054	3	Y	181	196	1		166
						199	9								
01	14880 X	11286	-0-	-3594	-0-	350	1	10783	3	Y	139	195	1	2 8	108
						153	9								
02	DLQ G-10	8634	-0-	8634	8634	415	1	8121	3	Y	89	104	1		93
						98	9								
03	DLQ G-10	6434	-0-	6434	15068	384	1	6011	3	Y	35	95	1		33
						39	9								

BUTTERFLY															
WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
12	T. A.	9091	-0-	9091	9091	846	1	8186	3	Y	54				105
						59	9								
01	T. A.	41718	-0-	41718	50809	1301	1	40020	3	Y	361	182	1	1 8	283
						397	9								
02	14B2 EXT	22157	-0-	22157	72966	1063	1	20798	3	Y	269	272	1		280
						296	9								
03	101958 X	28992	-0-	-72966	-0-	1730	1	27053	3	Y	190	290	1		180
						209	9								

SCORPION															
WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260															
10	83638 X	56750	-0-	-26888	-0-	561	1	54375	3	Y	1649	1674	1	8 8	132
						1814	9								
11	73230 X	53957	-0-	-19273	-0-	482	1	51807	3	Y	1516	1527	1	7 8	114
						1668	9								
12	67797 X	53427	-0-	-14370	-0-	488	1	51495	3	Y	1313	1274	1	5 8	148
						1444	9								
01	62589 X	51327	-0-	-11262	-0-	536	1	49425	3	Y	1242	1323	1	13 8	54
						1366	9								
02	DLQ G-10	44512	-0-	44512	44512	574	1	42638	3	Y	1182	940	1		296
						1300	9								
03	DLQ G-10	52606	-0-	52606	97118	1123	1	50206	3	Y	1161	1235	1	15 8	207
						1277	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 728874															CNTY: KARNES														
															WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
10	69719 X	48669	-0-	-21050	-0-	484	1	1278	9	46907	3	Y	1162	1183	1	6	8	93																										
11	59940 X	46042	-0-	-13898	-0-	413	1	1205	9	44424	3	Y	1095	1105	1			83																										
12	56761 X	45611	-0-	-11150	-0-	420	1	905	9	44286	3	Y	823	813	1			93																										
01	54343 X	44091	-0-	-10252	-0-	463	1	936	9	42692	3	Y	851	907	1			37																										
02	DLQ G-10	37123	-0-	37123	37123	481	1	911	9	35731	3	Y	828	658	1			207																										
03	DLQ G-10	41600	-0-	41600	78723	893	1	785	9	39922	3	Y	714	792	1			129																										
SCORPION															WELL #: 2H RRCID -> 296523 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813																													
10	66867 X	45743	-0-	-21124	-0-	457	1	1000	9	44286	3	Y	909	931	1	4	8	74																										
11	58080 X	42214	-0-	-15866	-0-	380	1	934	9	40900	3	Y	849	859	1			64																										
12	55366 X	42021	-0-	-13345	-0-	388	1	677	9	40956	3	Y	615	609	1	1	8	69																										
01	52111 X	38023	-0-	-14088	-0-	401	1	638	9	36984	3	Y	580	624	1			25																										
02	DLQ G-10	25755	-0-	25755	25755	334	1	650	9	24771	3	Y	591	468	1			148																										
03	DLQ G-10	28712	-0-	28712	54467	614	1	653	9	27445	3	Y	594	630	1	6	8	106																										
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC WERNER															781863 WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235																													
10	23870 X	13505	-0-	-10365	-0-	10125	2	9746	2	3380	9	N	3073	3060	1			287																										
11	23100 X	12972	-0-	-10128	-0-	9746	2	9208	2	3226	9	N	2933	2886	1			334																										
12	17205 X	12816	-0-	-4389	-0-	9208	2	7602	2	3608	9	N	3280	3060	1			554																										
01	17205 X	10418	-0-	-6787	-0-	7602	2	7261	2	2816	9	N	2560	2874	1			240																										
02	15540 X	9932	-0-	-5608	-0-	7261	2	7463	2	2671	9	N	2428	2314	1			354																										
03	13516 X	10208	-0-	-3308	-0-	7463	2			2745	9	N	2495	2649	1			200																										
7B MEADOW UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881																													
10	12276 X	8496	-0-	-3780	-0-	6795	2	6185	2	1701	9	N	1546	1500	1			240																										
11	11880 X	7776	-0-	-4104	-0-	6185	2	6228	2	1591	9	N	1446	1339	1			347																										
12	9982 X	7812	-0-	-2170	-0-	6228	2	6158	2	1584	9	N	1440	1500	1			287																										
01	9982 X	7746	-0-	-2236	-0-	6158	2	5421	2	1588	9	N	1444	1491	1			240																										
02	9016 X	6759	-0-	-2257	-0-	5421	2	5921	2	1338	9	N	1216	1129	1			327																										
03	8494 X	7339	-0-	-1155	-0-	5921	2			1418	9	N	1289	1335	1			281																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
ADAMEK B-MCKEE WELL #: 1H RRCID -> 300201 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12730 - 20897													
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
10	54746 X	9178	-0-	-45568	-0-	561 1	3952 3	4633 9	Y	4212	4157 1		156
11	52980 X	9518	-0-	-43462	-0-	587 1	4320 3	4591 9	Y	4174	4167 1		163
12	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	549 1	2852 3	4301 9	Y	3910	4010 1		63
01	11098 X	7768	-0-	-3330	-0-	457 1	3732 3	3548 9	Y	3225	3218 1		70
02	9464 X	7588	-0-	-1876	-0-	1176 1	2450 3	3959 9	Y	3599	3516 1		153
03	9827 X	8264	-0-	-1563	-0-	1274 1	2810 3	4115 9	Y	3741	3846 1		48
						65 4							
ADAMEK B-MCKEE A WELL #: 201H RRCID -> 300844 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12455 - 20994													
10	24180 X	9610	-0-	-14570	-0-	502 1	7232 3	1817 9	Y	1652	1620 1		61
11	23400 X	9110	-0-	-14290	-0-	532 1	6916 3	1630 9	Y	1482	1485 1		58
12	24180 X	8193	-0-	-15987	-0-	522 1	6009 3	1647 9	Y	1497	1531 1		24
01	24180 X	7770	-0-	-16410	-0-	411 1	5633 3	1679 9	Y	1526	1517 1		33
02	21840 X	7430	-0-	-14410	-0-	1124 1	4629 3	1671 9	Y	1519	1487 1		65
03	8184 X	7499	-0-	-685	-0-	1140 1	4476 3	1779 9	Y	1617	1661 1		21
						104 4							
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585													
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	723 1	3923 2	568 9	Y	516	142 0	375 1	5
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	641 1	3867 2	509 9	Y	463	111 0	352 1	5
12	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	1397 1	9032 2	417 9	Y	379	107 0	277 1	-0-
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	1170 1	6167 2	450 9	Y	409	131 0	272 1	6
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	21 1	49 2		Y	105	36 0	75 1	-0-
03	10850 X	95	-0-	-10755	-0-	116 9							
						7 1	26 2		Y	56	19 0	35 1	2
						62 9							
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052													
10	1829 X	843	-0-	-986	-0-	463 1	356 2		Y	22	6 0	16 1	-0-
11	1800 X	598	-0-	-1202	-0-	302 1	237 2		Y	54	13 0	41 1	-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	59 9			Y	-0-			-0-
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566 WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205															CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
10	T. A.	405	-0-	-0-	405	2030	8	1	221	2	Y	160	45	0	118	1	2																											
11	T. A.	179	-0-	-0-	179	2209	176	9	123	2	Y	46	11	0	35	1	2																											
12	T. A.	175	-0-	-0-	175	2384	51	9	113	2	Y	53	14	0	37	1	4																											
01	T. A.	92	-0-	-0-	92	2476	4	1	47	2	Y	39	14	0	29	1	-0-																											
02	2476 N	-0-	-0-	-0-	-2476	-0-	58	9			Y	2	1	0	1	1	-0-																											
03	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	43	9			Y	-0-					-0-																											
HAUGLUM A															WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280																													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
HAUGLUM B															WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202																													
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	733	2	Y	1302	358	0	945	1	11																											
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	9	1578	2	Y	1477	348	0	1104	1	36																											
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	1625	9																																		
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	767	2	Y	1305	367	0	947	1	27																											
02	3444 X	1294	-0-	-0-	-2150	-0-	425	1	1436	9																																		
03	3813 X	-0-	-0-	-0-	-3813	-0-	1	4	1126	2	Y	1113	361	0	752	1	27																											
							408	1	1224	9																																		
							327	1	967	9	Y	879	296	0	610	1	-0-																											
											Y	808	270	0	504	1	34																											
HAUGLUM															WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963																													
10	14074 X	1533	-0-	-0-	-12541	-0-	345	1	1020	2	Y	153	42	0	111	1	2																											
11	13620 X	378	-0-	-0-	-13242	-0-	168	9	99	2	Y	44	11	0	35	1	-0-																											
12	6231 X	931	-0-	-0-	-5300	-0-	231	1																																				
01	4929 X	1286	-0-	-0-	-3643	-0-	48	9	544	2	Y	217	60	0	156	1	1																											
02	1232 X	53	-0-	-0-	-1179	-0-	147	1	239	9																																		
03	1519 X	-0-	-0-	-0-	-1519	-0-	1	4	946	2	Y	48	16	0	33	1	-0-																											
							286	1	53	9																																		
							13	1	38	2	Y	2	1	0	1	1	-0-																											
							2	9			Y	-0-					-0-																											
HAUGLUM															WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791																													
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	6812	2	Y	91	25	0	66	1	1																											
11	6930 X	4758	-0-	-0-	-2172	-0-	2	4	100	9																																		
12	7161 X	903	-0-	-0-	-6258	-0-	165	1	4522	2	Y	62	15	0	48	1	-0-																											
01	7130 X	212	-0-	-0-	-6918	-0-	3	4	68	9																																		
02	6440 X	-0-	-0-	-0-	-6440	-0-	112	1	779	2	Y	10	3	0	7	1	-0-																											
03	7161 X	-0-	-0-	-0-	-7161	-0-	1	4	11	9																																		
							212	1			Y	-0-					-0-																											
											Y	-0-					-0-																											
											Y	-0-					-0-																											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3410 X	2641	-0-	-769	-0-	597 1	680 2	N	1240	341 0	901 1	13		
11	3300 X	2488	-0-	-812	-0-	1364 9	933 2	N	1062	254 0	807 1	14		
12	3286 X	2572	-0-	-714	-0-	386 1	1168 9	N	653	182 0	471 1	14		
01	3286 X	2105	-0-	-1181	-0-	556 1	1297 2	N	968	315 0	656 1	11		
02	2744 X	1919	-0-	-825	-0-	1 4	718 9	N	778	255 0	526 1	8		
03	2635 X	1733	-0-	-902	-0-	514 1	525 2	N	576	196 0	366 1	22		
						1 4	1065 9							
						424 1	638 2	N						
						1 4	856 9							
						174 1	925 2	N						
						634 9								
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503														
10	T. A.	23	-0-	23	383	23 1		Y	-0-			-0-		
11	T. A.	37	-0-	37	420	37 1		Y	-0-			-0-		
12	T. A.	383	-0-	383	803	43 1	30 2	Y	282	77 0	198 1	7		
01	T. A.	340	-0-	340	1143	310 9	143 2	Y	165	56 0	116 1	-0-		
02	1185 N	42	-0-	-1143	-0-	15 1								
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	182 9	41 2	Y	-0-			-0-		
						1 1		Y	-0-			-0-		
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022														
10	44857 X	40083	-0-	-4774	-0-	1236 1	30448 2	Y	7628	2108 0	5568 1	60		
11	43410 X	27218	-0-	-16192	-0-	8 4	8391 9	Y	5280	1267 0	4015 1	58		
12	44857 X	25192	-0-	-19665	-0-	938 1	20459 2	Y	4503	1257 0	3247 1	57		
01	44857 X	20416	-0-	-24441	-0-	13 4	5808 9	Y	3719	1210 0	2518 1	48		
02	33320 X	18488	-0-	-14832	-0-	863 1	19360 2	Y	3319	1078 0	2225 1	64		
03	36890 X	19511	-0-	-17379	-0-	16 4	4953 9	Y	3490	1214 0	2267 1	73		
						791 1	15518 2	Y						
						16 4	4091 9							
						826 1	14001 2	Y						
						10 4	3651 9							
						2484 1	13186 2	Y						
						2 4	3839 9							
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303														
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	630 1	904 2	Y	712	195 0	514 1	3		
11	2370 X	939	-0-	-1431	-0-	783 9	449 9	Y	408	95 0	302 1	14		
12	2449 X	2260	-0-	-189	-0-	490 1	935 2	Y	703	198 0	512 1	7		
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	551 1	773 9	Y	508	166 0	346 1	3		
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	1 4	3051 2	Y	258	85 0	176 1	-0-		
03	2325 X	794	-0-	-1531	-0-	4 4	559 9	Y	311	105 0	195 1	11		
						345 1	348 2	Y						
						284 9								
						72 1	380 2	Y						
						342 9								

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 456

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285845		CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196						
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
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-			520 1	1705 2	1 4	9	N	279	77 0	203 1			2
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-			358 1	1651 2	1 4	9	N	228	55 0	175 1			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2		2 1	2	N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-			2 1	47 2	7 9	9	N	6	2 0	3 1			1
02	1400 N	76	-0-	-1324	-0-			2 1	65 2	9 9	9	N	8	3 0	6 1			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					-0-
HAUGLUM					WELL #:	15H	RRCID -> 285847	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949						
10	3224 X	1781	-0-	-1443	-0-			376 1	356 2	1049 9	9	N	954	262 0	691 1			11
11	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-			1135 1	23361 2	14 4	9	N	1014	246 0	779 1			-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-			254 1	2761 2	2 4	9	N	1036	285 0	735 1			16
01	3224 X	2743	-0-	-481	-0-			414 1	711 2	1 4	9	N	1470	477 0	993 1			16
02	2912 X	2663	-0-	-249	-0-			293 1	993 2	1 4	9	N	1251	414 0	853 1			-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			1 4	1376 9			N	-0-					-0-
HAUGLUM B					WELL #:	3H	RRCID -> 285848	COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211						
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-			448 1	715 9	1 4	9	N	650	179 0	474 1			5
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			412 1	74 2	792 9	9	N	720	172 0	544 1			9
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-			427 1	829 2	1 4	9	N	1313	366 0	945 1			11
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			340 1	159 2	1444 9	9	N	598	198 0	411 1			-0-
02	784 N	459	-0-	-325	-0-			658 9		1 4	9	N	175	57 0	118 1			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			266 1	193 9			N	475	164 0	306 1			5
HAUGLUM B					WELL #:	4H	RRCID -> 285861	COMPL. DATE 04/05/2014				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299						
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-			454 1	1463 9	1 4	9	N	1330	362 0	956 1			14
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-			417 1	723 2	1 4	9	N	1236	294 0	933 1			23
12	3100 N	4134	-0-	1034	1034			446 1	1703 2	2 4	9	N	1803	502 0	1297 1			27
01	3100 N	7646	-0-	4546	5580			552 1	4563 2	2 4	9	N	2296	742 0	1544 1			37
02	2800 N	5209	-0-	2409	7989			400 1	3689 2	5 4	9	N	1015	343 0	709 1			-0-
03	10073 X	2084	-0-	-7989	-0-			146 1	776 2	3 4	9	N	1056	364 0	680 1			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	545 1	1283 2	N	810	224 0	591 1	5			
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	891 9	1020 2	N	516	124 0	393 1	4			
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	464 1	568 9	N	425	117 0	303 1	9			
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	461 1	641 2	N	213	72 0	150 1	-0-			
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-	1 4	468 9	N	-0-			-0-			
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	195 1	234 9	N	-0-			-0-			
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957															
10	46207 X	46207	-0-	-0-	-0-	1435 1	35748 2	N	8195	2269 0	5994 1	68			
11	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	9 4	9015 9	N	5614	1350 0	4277 1	55			
12	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	1115 1	25320 2	N	4687	1307 0	3376 1	59			
01	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	16 4	6175 9	N	3971	1292 0	2689 1	49			
02	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	1022 1	24192 2	N	3531	1147 0	2367 1	66			
03	23175 X	23175	-0-	-0-	-0-	20 4	5156 9	N	3541	1234 0	2304 1	69			
						919 1	20724 2	N							
						21 4	4368 9	N							
						909 1	18833 2	N							
						13 4	3884 9	N							
						3056 1	16222 2	N							
						2 4	3895 9	N							
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149															
10	14477 X	12471	-0-	-2006	-0-	612 1	9879 2	Y	1797	495 0	1307 1	16			
11	14010 X	6823	-0-	-7187	-0-	3 4	1977 9	Y	1415	339 0	1073 1	19			
12	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	414 1	4849 2	Y	2053	572 0	1477 1	23			
01	12586 X	9247	-0-	-3339	-0-	3 4	1557 9	Y	1627	528 0	1098 1	24			
02	11256 X	151	-0-	-11105	-0-	567 1	10210 2	Y	96	39 0	81 1	-0-			
03	13051 X	7686	-0-	-5365	-0-	8 4	2258 9	Y	1755	597 0	1115 1	43			
						482 1	6968 2	Y							
						7 4	1790 9	Y							
						45 1	106 9	Y							
						912 1	4842 2	Y							
						1 4	1931 9	Y							
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803															
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	490 1	69 2	N	405	111 0	293 1	3			
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	446 9	92 2	N	303	73 0	230 1	3			
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	309 1	333 9	N	340	94 0	243 1	6			
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	365 1	374 9	N	326	108 0	224 1	-0-			
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	526 1	359 9	N	83	27 0	56 1	-0-			
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	87 1	85 2	N	577	194 0	362 1	21			
						91 9		N							
						100 1	530 2	N							
						635 9		N							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 884566														
WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607														
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	
10	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	772 1	4185 2	4356 9	N	3960	1089 0	2876 1	40	
11	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	729 1	4394 2	4356 9	N	3960	948 0	3003 1	49	
12	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	714 1	4612 2	4642 9	N	4220	1175 0	3034 1	60	
01	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	515 1	2715 2	4114 9	N	3740	1216 0	2531 1	53	
02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	1075 1	2469 2	3955 9	N	3595	1167 0	2409 1	72	
03	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	1778 1	6975 2	4431 9	N	4028	1400 0	2615 1	85	
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950														
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34 1	187 2	447 2	N	-0-			-0-	
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	74 1	447 2	652 2	N	-0-			-0-	
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	101 1	652 2		N	-0-			-0-	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	132 1	696 2		N	-0-			-0-	
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	137 1	315 2		N	-0-			-0-	
03	744 N	266	-0-	-478	-0-	54 1	212 2		N	-0-			-0-	
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465														
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	896 1	4859 2	418 9	Y	380	104 0	276 1	-0-	
11	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	1406 1	8475 2	371 9	Y	337	81 0	256 1	-0-	
12	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	1680 1	10859 2	470 9	Y	427	119 0	308 1	-0-	
01	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	1892 1	9969 2	64 9	Y	58	19 0	39 1	-0-	
02	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	552 1	1268 2	24 9	Y	22	7 0	15 1	-0-	
03	13020 X	2097	-0-	-10923	-0-	426 1	1671 2		Y	-0-			-0-	
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL		DEPTH 12036		PERF.12510 - 19042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:		5H		RRCID -> 286120		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL		DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	N	314	86	0	227 1 1
							345	9							
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	302	70	0	222 1 11
							332	9							
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	284	2	N	205	60	0	156 1 -0-
							226	9							
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	346	2	N	220	71	0	149 1 -0-
							242	9							
02	616 N	109	-0-	-507	-0-	-0-	20	1	46	2	N	39	13	0	26 1 -0-
							43	9							
03	558 N	377	-0-	-181	-0-	-0-	38	1	149	2	N	173	58	0	108 1 7
							190	9							

HAUGLUM D				WELL #:		3H		RRCID -> 286172		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL		DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339	
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	45	9	N	41	11	0	30 1 -0-
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	35	9	N	32	8	0	24 1 -0-
12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	22	9	N	20	6	0	14 1 -0-
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	24	9	N	22	7	0	15 1 -0-
02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	32	11	0	21 1 -0-
							35	9							

JERRY HOUSE UNIT B				WELL #:		1H		RRCID -> 286276		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL		DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376	
10	3224 X	2484	-0-	-740	-0-	-0-	381	1	2067	2	Y	32	9	0	23 1 -0-
							1	4	35	9					
11	3420 X	1845	-0-	-1575	-0-	-0-	260	1	1571	2	Y	12	3	0	9 1 -0-
							1	4	13	9					
12	3534 X	1725	-0-	-1809	-0-	-0-	229	1	1483	2	Y	11	3	0	8 1 -0-
							1	4	12	9					
01	3224 X	1918	-0-	-1306	-0-	-0-	304	1	1602	2	Y	9	3	0	6 1 -0-
							2	4	10	9					
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	507	-0-	-1973	-0-	-0-	103	1	404	2	Y	-0-			-0-

JERRY HOUSE UNIT B				WELL #:		3H		RRCID -> 286328		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL		DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM D										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 5H RRCID -> 286341										CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2014										TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963										CNTY: KARNES									
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																																	
10	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	925 4	1 4	14852 4330	2 9	N	3936	1082 0	2859 1	41																																			
11	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	839 9	1 4	13899 3934	2 9	N	3576	858 0	2719 1	40																																			
12	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	742 11	1 4	12951 3605	2 9	N	3277	914 0	2361 1	42																																			
01	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	739 12	1 4	11538 3428	2 9	N	3116	1012 0	2107 1	39																																			
02	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	847 9	1 4	13255 3181	2 9	N	2892	939 0	1937 1	55																																			
03	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	2217 1	1 4	11768 3192	2 9	N	2902	1013 0	1892 1	52																																			
JERRY HOUSE UNIT B																WELL #: 2H RRCID -> 287218										COMPL. DATE 11/16/2014										TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646													
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-																																			
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			-0-																																			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	4 0	8 1	-0-																																			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																			
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	36 1	143 2	Y	-0-																																								
RED BARON F																WELL #: 6 RRCID -> 290127										COMPL. DATE 12/22/2019										TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001													
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	765 1	1 4	4149 934	2 9	N	849	233 0	616 1	7																																			
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	675 3	1 4	4069 756	2 9	N	687	163 0	516 1	15																																			
12	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	673 4	1 4	4350 1043	2 9	N	948	267 0	689 1	7																																			
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	722 4	1 4	3804 715	2 9	N	650	210 0	437 1	10																																			
02	5292 X	865	-0-	-4427	-0-	163 328	1 9	374 781	2 1	N	298	101 0	207 1	-0-																																			
03	6076 X	4483	-0-	-1593	-0-	781 640	1 9	3062 640	2 9	N	582	197 0	368 1	17																																			
RED BARON B																WELL #: 2 RRCID -> 290129										COMPL. DATE 02/07/2021										TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851													
10	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	1776 3	1 4	9633 1487	2 9	N	1352	371 0	981 1	15																																			
11	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	1459 6	1 4	8794 1415	2 9	N	1286	308 0	975 1	18																																			
12	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	2005 12	1 4	12960 1603	2 9	N	1457	406 0	1049 1	20																																			
01	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	2206 13	1 4	11628 1548	2 9	N	1407	455 0	948 1	24																																			
02	11648 X	-0-	-0-	-11648	-0-					N	383	133 0	274 1	-0-																																			
03	14911 X	8690	-0-	-6221	-0-	1717 1	1 4	6734 238	2 9	N	216	71 0	132 1	13																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
RED BARON D															
WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	1442	1	7822	2	N	1630	448	0	1183	17
						2	4	1793	9						
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	950	1	5727	2	N	1229	294	0	933	19
						4	4	1352	9						
12	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	1118	1	7226	2	N	1447	404	0	1043	19
						6	4	1592	9						
01	14198 X	7706	-0-	-6492	-0-	1011	1	5328	2	N	1237	403	0	838	15
						6	4	1361	9						
02	12824 X	-0-	-0-	-12824	-0-					N	386	131	0	270	-0-
03	11067 X	7865	-0-	-3202	-0-	1389	1	5449	2	N	933	313	0	584	36
						1	4	1026	9						
RED BARON C															
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501															
10	10602 X	419	-0-	-10183	-0-	38	1	204	2	N	161	44	0	117	-0-
						177	9								
11	10260 X	871	-0-	-9389	-0-	88	1	532	2	N	228	55	0	173	-0-
						251	9								
12	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	121	34	0	87	-0-
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	2	1	0	1	-0-
02	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	3025	1	6950	2	N	748	244	0	504	-0-
						6	4	823	9						
03	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	1099	1	4310	2	N	444	148	0	276	20
						1	4	488	9						
RED BARON E															
WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001															
10	9238 X	4	-0-	-9234	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
11	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-				-0-
12	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-				-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	1		-0-
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	631	1	1449	2	N	445	145	0	300	-0-
						1	4	490	9						
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	364	1	1428	2	N	510	172	0	321	17
						561	9								
RED BARON A															
WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281															
10	20646 X	13890	-0-	-6756	-0-	1805	1	9788	2	N	2085	573	0	1513	22
						3	4	2294	9						
11	15600 X	12614	-0-	-2986	-0-	1489	1	8979	2	N	1945	466	0	1476	25
						6	4	2140	9						
12	16058 X	13078	-0-	-2980	-0-	1462	1	9451	2	N	1961	547	0	1413	26
						8	4	2157	9						
01	14973 X	12906	-0-	-2067	-0-	1723	1	9081	2	N	1902	617	0	1284	27
						10	4	2092	9						
02	12964 X	1188	-0-	-11776	-0-	174	1	400	2	N	558	191	0	394	-0-
						614	9								
03	13888 X	9635	-0-	-4253	-0-	1782	1	6988	2	N	785	260	0	485	40
						1	4	864	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM C															
WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	1225 6	1 4	21407 6714	2 9	N	6104	1683 0	4444 1		54
11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	987 10	1 4	16659 5242	2 9	N	4765	1143 0	3623 1		53
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	856 12	1 4	15059 4457	2 9	N	4052	1131 0	2922 1		52
01	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	872 15	1 4	14147 4188	2 9	N	3807	1236 0	2574 1		49
02	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	845 9	1 4	11986 3446	2 9	N	3133	1020 0	2104 1		58
03	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	2083 1	1 4	11055 3951	2 9	N	3592	1246 0	2327 1		77
HAUGLUM C															
WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519															
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	482 660	1 9	334 278	2 1	N	600	165 0	436 1		5
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	278 498	1 9	211 529	2 2	N	453	108 0	342 1		8
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	287 1	1 4	529 585	2 9	N	532	149 0	384 1		7
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	420 1	1 4	385 651	2 9	N	592	192 0	399 1		8
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	116 1	1 4	156 9	2 9	N	142	49 0	101 1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	431	145 0	270 1		16
HAUGLUM C															
WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688															
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	367 59	1 9	331 42	2 2	N	54	14 0	38 1		2
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	178 108	1 9	42 102	2 9	N	98	24 0	76 1		-0-
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	204 363	1 9	86 95	2 9	N	93	26 0	67 1		-0-
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	342 111	1 9			N	311	98 0	204 1		9
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-					N	86	31 0	64 1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	32 0	60 1		-0-
HAUGLUM C															
WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714															
10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	800 2	1 4	5976 1485	2 9	N	1350	368 0	973 1		15
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	620 3	1 4	5223 1695	2 9	N	1541	371 0	1176 1		9
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	461 5	1 4	5564 1580	2 9	N	1436	398 0	1027 1		20
01	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	450 6	1 4	5380 1565	2 9	N	1423	461 0	960 1		22
02	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	114 1	1 4	1242 620	2 9	N	564	191 0	395 1		-0-
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	593 1110	1 9	3146 2	2 9	N	1009	339 0	633 1		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT./// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT./// 884566														
LOPEZ UNIT				WELL #: 104		RRCID -> 291998		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL		DEPTH 11974		PERF.12610 - 21386				
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	
10	16337 X	12727	-0-	-3610	-0-	1694	1	1694	1	9185	2	N	1680	461	0	1218	1	20
11	15810 X	12122	-0-	-3688	-0-	1848	9	1848	9	8606	2	N	1899	455	0	1442	1	22
12	13919 X	13357	-0-	-562	-0-	1427	1	1427	1	9252	2	N	2431	677	0	1750	1	26
01	13640 X	13073	-0-	-567	-0-	2089	9	2089	9	8892	2	N	2267	736	0	1533	1	24
02	11928 X	9407	-0-	-2521	-0-	1431	1	1431	1	5533	2	N	1333	443	0	914	1	-0-
03	13361 X	10748	-0-	-2613	-0-	2674	9	2674	9	7192	2	N	1566	528	0	985	1	53
						1687	1	1687	1									
						2494	9	2494	9									
						2408	1	2408	1									
						1466	9	1466	9									
						1833	1	1833	1									
						1723	9	1723	9									

HAUGLUM A				WELL #: 3H		RRCID -> 291999		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL		DEPTH 12142		PERF.12275 - 18125				
10	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	441	1	441	1	339	2	N	332	88	0	232	1	12
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	365	9	365	9	1659	2	N	1019	244	0	773	1	14
12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	489	1	489	1	1121	9		1202	336	0	868	1	12
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	533	1	533	1	2607	2	N	1108	360	0	750	1	10
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	2	4	2	4	1322	9		725	240	0	495	1	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	518	1	2243	2	N	-0-					-0-
						3	4	3	4	1219	9							
						321	1	321	1	276	2	N						
						798	9	798	9			N	-0-					-0-

JERRY HOUSE UNIT A				WELL #: 1H		RRCID -> 292001		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL		DEPTH 12166		PERF.12269 - 18858				
10	20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	2611	1	2611	1	14161	2	N	3271	898	0	2371	1	33
11	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	4	4	4	4	3598	9		3032	727	0	2303	1	35
12	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	2105	1	2105	1	12692	2	N	2726	761	0	1965	1	35
01	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	9	4	9	4	3335	9		2657	863	0	1797	1	32
02	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	1989	1	1989	1	12854	2	N	3020	977	0	2016	1	59
03	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	11	4	11	4	2999	9		3071	1071	0	2000	1	59
						2123	1	2123	1	11188	2	N						
						13	4	13	4	2923	9							
						3692	1	3692	1	8484	2	N						
						8	4	8	4	3322	9							
						2656	1	2656	1	10418	2	N						
						1	4	1	4	3378	9							

HAUGLUM				WELL #: 1H		RRCID -> 292026		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL		DEPTH 12146		PERF.12005 - 17956				
10	3627 X	3082	-0-	-545	-0-	496	1	496	1	2578	2	N	6	2	0	4	1	-0-
11	3510 X	2073	-0-	-1437	-0-	1	4	1	4	7	9		9	2	0	7	1	-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	310	1	310	1	1752	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	1	4	1	4	10	9		N	11	3	0	7	1
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-								N	11	4	0	8	1
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-								N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	890 2	1 4	5588 2955	2 9	N	2686	738 0	1950 1	28
11	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	756 3	1 4	4358 2493	2 9	N	2266	543 0	1720 1	31
12	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	611 5	1 4	6042 2603	2 9	N	2366	660 0	1704 1	33
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	589 2471	1 9	6 4	N	2246	729 0	1518 1	32	
02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	91 1	1 4	797 312	2 9	N	284	103 0	213 1	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-				-0-
HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635														
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	417 469	1 9	22 2	N	426	118 0	312 1	1	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	362 407	1 1	242 22	9 N	220	52 0	165 1	4	
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	293 405	9 1	22 2	N	266	75 0	192 1	3	
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	308 405	9 1	19 2	N	280	91 0	189 1	3	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	356 213	1 9	75 2	N	194	62 0	128 1	7	
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	49 316	1 9	263 2	N	287	103 0	191 1	-0-	
HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175														
10	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	772 3	1 4	10784 2978	2 9	N	2707	744 0	1965 1	26
11	10950 X	5429	-0-	-5521	-0-	379 2	1 4	3802 1246	2 9	N	1133	278 0	881 1	-0-
12	11315 X	6712	-0-	-4603	-0-	302 4	1 4	4918 1488	2 9	N	1353	365 0	941 1	47
01	11315 X	8385	-0-	-2930	-0-	522 6	1 4	5319 2538	2 9	N	2307	747 0	1554 1	53
02	10220 X	1652	-0-	-8568	-0-	111 1	1 4	1140 400	2 9	N	364	136 0	281 1	-0-
03	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-	1 4			N	-0-				-0-
SOLIZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871														
10	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	887 126	1 4	5703 990	2 9	Y	900	918 0		18
11	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	875 150	1 4	5763 882	2 9	Y	802	793 0		27
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	793 67	1 4	4628 836	2 9	Y	760	764 0		23
01	5828 X	5409	-0-	-419	-0-	768 186	1 4	3627 828	2 9	Y	753	750 0		26
02	7168 X	5233	-0-	-1935	-0-	743 74	1 4	3647 769	2 9	Y	699	696 0		29
03	7936 X	5920	-0-	-2016	-0-	690 142	1 4	4219 869	2 9	Y	790	784 0		35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
GASKIN WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	980	1	5971	2	Y	2189	2206	0		47
						133	4	2408	9						
11	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	935	1	5553	2	Y	2137	2113	0		71
						146	4	2351	9						
12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	848	1	4060	2	Y	1795	1812	0		54
						60	4	1975	9						
01	5487 X	5247	-0-	-240	-0-	791	1	2760	2	Y	1406	1414	0		46
						149	4	1547	9						
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	837	1	3984	2	Y	1289	1254	0		81
						82	4	1418	9						
03	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	862	1	5268	2	Y	1952	1977	0		56
						178	4	2147	9						

GASKIN WELL #: 4 RRCID -> 296682 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051															
10	18011 X	17970	-0-	-41	-0-	1323	1	14073	2	Y	2069	2084	0		45
						298	4	2276	9						
11	17430 X	16886	-0-	-544	-0-	1262	1	13078	2	Y	2017	1995	0		67
						327	4	2219	9						
12	18786 X	16256	-0-	-2530	-0-	1144	1	12612	2	Y	2116	2116	0		67
						172	4	2328	9						
01	18786 X	6375	-0-	-12411	-0-	519	1	4569	2	Y	971	953	0		85
						219	4	1068	9						
02	16240 X	9911	-0-	-6329	-0-	990	1	5623	2	Y	2896	2888	0		93
						112	4	3186	9						
03	17980 X	12428	-0-	-5552	-0-	1329	1	8126	2	Y	2454	2454	0		93
						274	4	2699	9						

SOLIZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126															
10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	981	1	8084	2	Y	378	372	0		10
						175	4	416	9						
11	15840 X	6036	-0-	-9804	-0-	934	1	4458	2	Y	475	469	0		16
						121	4	523	9						
12	17081 X	4501	-0-	-12580	-0-	719	1	3334	2	Y	362	370	0		8
						50	4	398	9						
01	17174 X	3075	-0-	-14099	-0-	559	1	2104	2	Y	273	272	0		9
						112	4	300	9						
02	6244 X	2952	-0-	-3292	-0-	536	1	2095	2	Y	252	251	0		10
						44	4	277	9						
03	6913 X	3067	-0-	-3846	-0-	315	1	1927	2	Y	691	664	0		37
						65	4	760	9						

BUTLER RANCH D WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560															
10	27373 X	23423	-0-	-3950	-0-	1774	1	15822	2	N	4989	5025	0		108
						339	4	5488	9						
11	26490 X	20331	-0-	-6159	-0-	1504	1	13136	2	N	4871	4822	0		157
						333	4	5358	9						
12	24459 X	22045	-0-	-2414	-0-	1575	1	14596	2	N	5156	5157	0		156
						202	4	5672	9						
01	24490 X	20540	-0-	-3950	-0-	1580	1	13144	2	N	4712	4707	0		161
						633	4	5183	9						
02	22120 X	18901	-0-	-3219	-0-	1492	1	12732	2	N	4031	4027	0		165
						243	4	4434	9						
03	23436 X	20716	-0-	-2720	-0-	2177	1	13312	2	N	4344	4331	0		178
						449	4	4778	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
SOLIZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047																
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
10	5394 X	4974	-0-	-420	-0-	814 1	3260 2	77 4	823 9	Y	748	752 0				16
11	5220 X	4566	-0-	-654	-0-	771 1	2935 2	82 4	778 9	Y	707	702 0				21
12	5022 X	4520	-0-	-502	-0-	762 1	2947 2	45 4	766 9	Y	696	694 0				23
01	5022 X	4658	-0-	-364	-0-	784 1	2922 2	156 4	796 9	Y	724	722 0				25
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	816 1	3667 2	76 4	827 9	Y	752	749 0				28
03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	605 1	3696 2	125 4	915 9	Y	832	820 0				40
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6 WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001																
10	12803 X	7415	-0-	-5388	-0-	1054 1	5249 2	120 4	992 9	N	902	918 0				21
11	11370 X	5380	-0-	-5990	-0-	865 1	3663 2	101 4	751 9	N	683	659 0				45
12	7502 X	6352	-0-	-1150	-0-	918 1	4297 2	64 4	1073 9	N	975	991 0				29
01	9486 X	6603	-0-	-2883	-0-	903 1	4302 2	220 4	1178 9	N	1071	1063 0				37
02	8568 X	7199	-0-	-1369	-0-	946 1	5099 2	103 4	1051 9	N	955	951 0				41
03	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	920 1	5628 2	190 4	1169 9	N	1063	1061 0				43
TRENCH FOOT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
TRENCH FOOT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
GASKIN WELL #: 7 RRCID -> 298154 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976																
10	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	955 1	6396 2	141 4	3340 9	Y	3036	2989 0				47
11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	903 1	5186 2	137 4	2416 9	Y	2196	2170 0				73
12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	935 1	4407 2	66 4	2332 9	Y	2120	2128 0				65
01	7626 X	7465	-0-	-161	-0-	817 1	4632 2	232 4	1784 9	Y	1622	1635 0				52
02	7084 X	5604	-0-	-1480	-0-	763 1	3452 2	71 4	1318 9	Y	1198	1204 0				46
03	7843 X	4652	-0-	-3191	-0-	445 1	2721 2	92 4	1394 9	Y	1267	1274 0				39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC LOPEZ UNIT																						
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 204						NON-ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: KARNES						
RRCID -> 298226						COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 12381				PERF.12584 - 20906								
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					
10	7254 X	6212	-0-	-1042	-0-		746 1	1420 9	4046 2	N		1291	352 0	931 1		14						
11	7020 X	4757	-0-	-2263	-0-		512 1	1159 9	3086 2	N		1054	252 0	799 1		17						
12	6510 X	5236	-0-	-1274	-0-		529 1	1284 9	3423 2	N		1167	326 0	842 1		16						
01	6510 X	5184	-0-	-1326	-0-		629 1	1239 9	3316 2	N		1126	366 0	761 1		15						
02	5684 X	3734	-0-	-1950	-0-		800 1	1095 9	1839 2	N		995	330 0	680 1		-0-						
03	6200 X	4520	-0-	-1680	-0-		744 1	856 9	2920 2	N		778	261 0	487 1		30						
BLACK HAND A					WELL #:	1H	RRCID -> 298377				COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 12089				PERF.12020 - 17226			
10	12400 X	4725	-0-	-7675	-0-		475 1	1 4	3084 2	N		1059	291 0	768 1		11						
11	10620 X	4219	-0-	-6401	-0-		436 1	2 4	2703 2	N		980	235 0	744 1		12						
12	8308 X	4765	-0-	-3543	-0-		571 1	3 4	3082 2	N		1008	281 0	725 1		14						
01	5208 X	4229	-0-	-979	-0-		426 1	3 4	2825 2	N		886	288 0	600 1		12						
02	4704 X	3070	-0-	-1634	-0-		256 1	2 4	2085 2	N		661	213 0	439 1		21						
03	4774 X	3744	-0-	-1030	-0-		446 1	2 4	2368 2	N		845	294 0	548 1		24						
BLACK HAND B					WELL #:	2H	RRCID -> 298378				COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 12321				PERF.12050 - 24451			
10	49228 X	37187	-0-	-12041	-0-		1295 1	8 4	30186 2	N		5180	1424 0	3760 1		52						
11	45750 X	33972	-0-	-11778	-0-		1147 1	17 4	27564 2	N		4767	1143 0	3622 1		54						
12	46004 X	33849	-0-	-12155	-0-		1053 1	23 4	27865 2	N		4462	1244 0	3213 1		59						
01	42191 X	31186	-0-	-11005	-0-		990 1	26 4	25601 2	N		4154	1350 0	2810 1		53						
02	35056 X	28582	-0-	-6474	-0-		982 1	16 4	23428 2	N		3778	1226 0	2530 1		75						
03	37200 X	30431	-0-	-6769	-0-		4098 1	3 4	21751 2	N		4163	1449 0	2705 1		84						
BLACK HAND C					WELL #:	3H	RRCID -> 298379				COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 12352				PERF.11825 - 24051			
10	46903 X	37108	-0-	-9795	-0-		1222 1	8 4	29645 2	N		5666	1558 0	4115 1		56						
11	44460 X	34553	-0-	-9907	-0-		1102 1	17 4	27636 2	N		5271	1263 0	4003 1		61						
12	44609 X	34856	-0-	-9753	-0-		1023 1	23 4	28324 2	N		4987	1391 0	3593 1		64						
01	41447 X	32116	-0-	-9331	-0-		986 1	27 4	26015 2	N		4625	1501 0	3124 1		64						
02	35084 X	29489	-0-	-5595	-0-		992 1	16 4	23690 2	N		4355	1415 0	2921 1		83						
03	37107 X	30387	-0-	-6720	-0-		4016 1	3 4	21318 2	N		4591	1598 0	2983 1		93						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC WHIZZ-BANG A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 298441	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12084	PERF.12450	- 21876						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	13981 X	12166	-0-	-1815	-0-		954 1	8683 2	2	N	2297		631 0	1666 1		24	
							2 4	2527 9									
11	13530 X	11939	-0-	-1591	-0-		875 1	8404 2	2	N	2414		577 0	1829 1		32	
							5 4	2655 9									
12	13981 X	12078	-0-	-1903	-0-		772 1	8365 2	2	N	2667		742 0	1915 1		42	
							7 4	2934 9									
01	13981 X	11640	-0-	-2341	-0-		758 1	7832 2	2	N	2765		897 0	1866 1		44	
							8 4	3042 9									
02	11340 X	2654	-0-	-8686	-0-		182 1	1790 2	2	N	619		216 0	447 1		-0-	
							1 4	681 9									
03	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-	
WHIZZ-BANG B				WELL #:	2H	RRCID -> 298442	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12093	PERF.12375	- 21801						
10	18538 X	13497	-0-	-5041	-0-		836 1	9703 2	2	N	2686		739 0	1951 1		26	
							3 4	2955 9									
11	17100 X	13752	-0-	-3348	-0-		799 1	10212 2	2	N	2486		596 0	1889 1		27	
							6 4	2735 9									
12	15655 X	12670	-0-	-2985	-0-		707 1	9065 2	2	N	2627		730 0	1884 1		40	
							8 4	2890 9									
01	15128 X	12473	-0-	-2655	-0-		700 1	8644 2	2	N	2836		922 0	1918 1		36	
							9 4	3120 9									
02	12824 X	9653	-0-	-3171	-0-		569 1	7038 2	2	N	1855		617 0	1274 1		-0-	
							5 4	2041 9									
03	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-	
WHIZZ-BANG C				WELL #:	3H	RRCID -> 298443	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12095	PERF.12325	- 20551						
10	16895 X	12722	-0-	-4173	-0-		813 1	10488 2	2	N	1289		355 0	939 1		16	
							3 4	1418 9									
11	16350 X	10909	-0-	-5441	-0-		702 1	9046 2	2	N	1050		252 0	799 1		15	
							6 4	1155 9									
12	15624 X	11928	-0-	-3696	-0-		689 1	9791 2	2	N	1309		364 0	941 1		19	
							8 4	1440 9									
01	15221 X	11171	-0-	-4050	-0-		790 1	8996 2	2	N	1250		407 0	847 1		15	
							10 4	1375 9									
02	12488 X	7810	-0-	-4678	-0-		580 1	6451 2	2	N	704		235 0	484 1		-0-	
							5 4	774 9									
03	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-	
HAUGLUM C				WELL #:	2H	RRCID -> 298532	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL	DEPTH 12083	PERF.11949	- 16391						
10	63178 X	28562	-0-	-34616	-0-		1164 1	21171 2	2	N	5656		1561 0	4123 1		48	
							5 4	6222 9									
11	61140 X	21006	-0-	-40134	-0-		901 1	15615 2	2	N	4073		978 0	3098 1		45	
							10 4	4480 9									
12	62186 X	19427	-0-	-42759	-0-		800 1	14717 2	2	N	3544		989 0	2555 1		45	
							12 4	3898 9									
01	47585 X	17604	-0-	-29981	-0-		835 1	13262 2	2	N	3175		1032 0	2149 1		39	
							14 4	3493 9									
02	37660 X	15426	-0-	-22234	-0-		840 1	11858 2	2	N	2473		806 0	1663 1		43	
							8 4	2720 9									
03	28551 X	15365	-0-	-13186	-0-		1928 1	10231 2	2	N	2914		1009 0	1885 1		63	
							1 4	3205 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND F																
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12275 - 24226																
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
10	90179 X	30744	-0-	-59435	-0-	1104 6 4	23747 5887 9	2	N	5352	1472 0	3888 1	54			
11	87270 X	27103	-0-	-60167	-0-	943 13 4	20656 5491 9	2	N	4992	1197 0	3794 1	55			
12	90179 X	25837	-0-	-64342	-0-	868 16 4	20081 4872 9	2	N	4429	1236 0	3193 1	55			
01	38440 X	22888	-0-	-15552	-0-	821 19 4	17994 4054 9	2	N	3685	1199 0	2495 1	46			
02	30492 X	20430	-0-	-10062	-0-	807 11 4	15989 3623 9	2	N	3294	1069 0	2205 1	66			
03	30752 X	21282	-0-	-9470	-0-	2762 2 4	14658 3860 9	2	N	3509	1223 0	2284 1	68			
BLACK HAND D WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11950 - 24826																
10	56335 X	56335	-0-	-0-	-0-	1685 11 4	42405 12234 9	2	N	11122	3058 0	8076 1	110			
11	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	1464 23 4	37559 10956 9	2	N	9960	2388 0	7567 1	115			
12	50530 X	48927	-0-	-1603	-0-	1318 30 4	37270 10309 9	2	N	9372	2613 0	6747 1	127			
01	50530 X	44685	-0-	-5845	-0-	1237 35 4	34253 9160 9	2	N	8327	2712 0	5645 1	97			
02	45640 X	38659	-0-	-6981	-0-	1183 21 4	30257 7198 9	2	N	6544	2127 0	4390 1	124			
03	50530 X	44243	-0-	-6287	-0-	5746 4 4	30498 7995 9	2	N	7268	2526 0	4716 1	150			
BLACK HAND E WELL #: 5H RRCID -> 298665 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12125 - 24701																
10	85777 X	33200	-0-	-52577	-0-	1095 7 4	26277 5821 9	2	N	5292	1457 0	3850 1	49			
11	83010 X	30050	-0-	-52960	-0-	989 15 4	23942 5104 9	2	N	4640	1112 0	3522 1	55			
12	46531 X	28708	-0-	-17823	-0-	897 19 4	23117 4675 9	2	N	4250	1187 0	3065 1	53			
01	41230 X	25703	-0-	-15527	-0-	826 21 4	20710 4146 9	2	N	3769	1224 0	2548 1	50			
02	32704 X	22631	-0-	-10073	-0-	791 13 4	18108 3719 9	2	N	3381	1099 0	2267 1	65			
03	33201 X	22910	-0-	-10291	-0-	3014 2 4	15998 3896 9	2	N	3542	1233 0	2302 1	72			
HAUGLUM A WELL #: 4H RRCID -> 298691 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701																
10	0 W	11612	-0-	11612	1835854	853 2 4	7382 3375 9	2	N	3068	838 0	2214 1	42			
11	0 W	11872	-0-	11872	1847726	812 5 4	7956 3099 9	2	N	2817	678 0	2149 1	32			
12	0 W	10590	-0-	10590	1858316	718 6 4	6936 2930 9	2	N	2664	743 0	1919 1	34			
01	1871445 X	13129	-0-	-1858316	-0-	755 10 4	9072 3292 9	2	N	2993	964 0	2007 1	56			
02	12236 X	10547	-0-	-1689	-0-	724 5 4	7389 2429 9	2	N	2208	725 0	1497 1	42			
03	12276 X	2861	-0-	-9415	-0-	302 955 9	1604 9	2	N	868	305 0	569 1	36			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC SOLIZ UNIT A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 884566 CAPACITY WELL #: 1 RRCID -> 298841 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673 CNTY: KARNES															
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
10	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	1193	1	5686	2	N	1596	1598	0		66
						131	4	1756	9						
11	8340 X	8313	-0-	-27	-0-	1091	1	4551	2	N	2314	2270	0		110
						126	4	2545	9						
12	8060 X	7072	-0-	-988	-0-	1079	1	4469	2	N	1324	1373	0		61
						68	4	1456	9						
01	8308 X	2536	-0-	-5772	-0-	862	1	408	2	N	1107	1107	0		61
						48	4	1218	9						
02	7924 X	1884	-0-	-6040	-0-	775	1	2	4	N	1006	1002	0		65
						1107	9								
03	8773 X	5080	-0-	-3693	-0-	410	1	2504	2	N	1892	1873	0		84
						85	4	2081	9						
SOLIZ UNIT A															
WELL #: 5 RRCID -> 298842 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11877 - 18290															
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	844	1	3750	2	N	1164	1155	0		34
						87	4	1280	9						
11	5550 X	5047	-0-	-503	-0-	766	1	2855	2	N	1224	1228	0		30
						80	4	1346	9						
12	5952 X	4637	-0-	-1315	-0-	760	1	2858	2	N	886	888	0		28
						44	4	975	9						
01	5983 X	4645	-0-	-1338	-0-	789	1	2709	2	N	910	907	0		31
						146	4	1001	9						
02	5404 X	4137	-0-	-1267	-0-	747	1	2329	2	N	917	895	0		53
						52	4	1009	9						
03	5952 X	3051	-0-	-2901	-0-	200	1	1220	2	N	1445	1443	0		55
						41	4	1590	9						
HAUGLUM															
WELL #: 6H RRCID -> 298855 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12353 - 16400															
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	518	1	213	2	N	61	17	0	44	1
						67	9								
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	333	1	160	2	N	41	10	0	32	1
						45	9								
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	203	1	123	2	N	27	7	0	19	1
						30	9								
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	371	1	220	2	N	48	16	0	33	1
						1	4	53	9						
02	504 N	27	-0-	-477	-0-	17	1	8	2	N	2	1	0	1	1
						2	9								
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
HAUGLUM															
WELL #: 102H RRCID -> 299018 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12125 - 16901															
10	63639 X	63639	-0-	-0-	-0-	1814	1	46734	2	N	13708	3777	0	9977	1
						12	4	15079	9						
11	47700 X	45253	-0-	-2447	-0-	1254	1	33026	2	N	9957	2396	0	7592	1
						20	4	10953	9						
12	49290 X	35975	-0-	-13315	-0-	992	1	27472	2	N	6808	1901	0	4909	1
						22	4	7489	9						
01	56203 X	27372	-0-	-28831	-0-	866	1	20906	2	N	5072	1654	0	3443	1
						21	4	5579	9						
02	54096 X	22412	-0-	-31684	-0-	846	1	17104	2	N	4045	1317	0	2719	1
						12	4	4450	9						
03	59892 X	21124	-0-	-38768	-0-	2679	1	14217	2	N	3842	1342	0	2505	1
						2	4	4226	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM C																
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 884566																
WELL #: 6H RRCID -> 299030 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12230 - 16676																
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
10	52973 X	52973	-0-	-0-	-0-	1451 9 4	36932 14581 9	2		N	13255	3656 0	9657 1			112
11	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	1129 18 4	29300 9886 9	2		N	8987	2159 0	6841 1			99
12	39711 X	34409	-0-	-5302	-0-	901 21 4	25601 7886 9	2		N	7169	2005 0	5178 1			85
01	39711 X	29000	-0-	-10711	-0-	841 22 4	21634 6503 9	2		N	5912	1920 0	3996 1			81
02	35868 X	28670	-0-	-7198	-0-	980 15 4	22066 5609 9	2		N	5099	1657 0	3420 1			103
03	39711 X	26380	-0-	-13331	-0-	3355 2 4	17808 5215 9	2		N	4741	1659 0	3098 1			87
HAUGLUM C WELL #: 7H RRCID -> 299031 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12000 - 16776																
10	49969 X	49969	-0-	-0-	-0-	1550 10 4	39643 8766 9	2		N	7969	2193 0	5793 1			74
11	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	1106 16 4	25534 6775 9	2		N	6159	1480 0	4689 1			64
12	26284 X	26284	-0-	-0-	-0-	844 16 4	20146 5278 9	2		N	4798	1340 0	3460 1			62
01	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	940 22 4	21097 4476 9	2		N	4069	1324 0	2756 1			51
02	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	921 13 4	17897 3810 9	2		N	3464	1128 0	2327 1			60
03	22785 X	22176	-0-	-609	-0-	2934 2 4	15570 3670 9	2		N	3336	1162 0	2169 1			65
KLOTZMAN-MAURER A WELL #: 1 RRCID -> 299100 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12475 - 16476																
10	4433 X	2614	-0-	-1819	-0-	737 1565 9	312 38493 9	2		N	1423	1391 1				63
11	4290 X	2579	-0-	-1711	-0-	540 685 9	1354 12921 9	2		N	623	666 1				20
12	3038 X	1360	-0-	-1678	-0-	731 352 9	277 438 9	2		N	320	308 1				32
01	3007 X	1573	-0-	-1434	-0-	730 405 9	438 6 9	2		N	368	371 1				29
02	2408 X	425	-0-	-1983	-0-	6 407 9	12 6593 9	2		N	370	371 1				28
03	2666 X	546	-0-	-2120	-0-	28 439 9	79 6938 9	2		N	399	397 1				30
HAUGLUM WELL #: 101H RRCID -> 299124 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12000 - 17076																
10	73606 X	73606	-0-	-0-	-0-	2059 13 4	53107 18427 9	2		N	16752	4622 0	12207 1			146
11	57960 X	52905	-0-	-5055	-0-	1467 24 4	38493 12921 9	2		N	11746	2824 0	8948 1			120
12	59892 X	45788	-0-	-14104	-0-	1184 28 4	34582 9994 9	2		N	9085	2538 0	6555 1			112
01	57722 X	37849	-0-	-19873	-0-	1065 29 4	28559 8196 9	2		N	7451	2425 0	5048 1			90
02	54096 X	30160	-0-	-23936	-0-	997 16 4	22554 6593 9	2		N	5994	1947 0	4019 1			118
03	59892 X	30931	-0-	-28961	-0-	3804 2 4	20187 6938 9	2		N	6307	2197 0	4102 1			126

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 472

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC NAP00 A				//CONT.// WELL #:	27135 750 884566 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID ->	299190	COMPL.	DATE	07/26/2025	TOTAL	DEPTH	11343	PERF.	11276 -	23226	
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	EOM BALANCE
10	92163 X	88098	-0-	-4065	-0-			2951 1	48198 2	994 4	35955 9	N	32686	32542 0			1178
11	70745 X	70745	-0-	-0-	-0-			2406 1	38271 2	932 4	29136 9	N	26487	26679 0			986
12	81327 X	81327	-0-	-0-	-0-			2887 1	47804 2	638 4	29998 9	N	27271	27432 0			825
01	82212 X	77856	-0-	-4356	-0-			3093 1	45152 2	2093 4	27518 9	N	25016	25011 0			830
02	79576 X	72969	-0-	-6607	-0-			3074 1	46618 2	856 4	22421 9	N	20383	20390 0			823
03	88102 X	76017	-0-	-12085	-0-			7376 1	45097 2	1522 4	22022 9	N	20020	19846 0			997
HAUGLUM				WELL #:	103H	RRCID ->	299192	COMPL.	DATE	04/24/2025	TOTAL	DEPTH	12078	PERF.	12525 -	16800	
10	66390 X	66390	-0-	-0-	-0-			1978 1	51082 2	13 4	13317 9	N	12106	3340 0			103
11	50010 X	47180	-0-	-2830	-0-			1379 1	36469 2	22 4	9310 9	N	8464	2035 0			85
12	51677 X	39544	-0-	-12133	-0-			1115 1	31136 2	25 4	7268 9	N	6607	1846 0			79
01	58590 X	32584	-0-	-26006	-0-			1001 1	25794 2	26 4	5763 9	N	5239	1705 0			64
02	54096 X	26947	-0-	-27149	-0-			952 1	21313 2	15 4	4667 9	N	4243	1381 0			77
03	59892 X	26184	-0-	-33708	-0-			3425 1	18180 2	2 4	4577 9	N	4161	1450 0			80
HAUGLUM A				WELL #:	5H	RRCID ->	299304	COMPL.	DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	12236	PERF.	12425 -	19541	
10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-			775 1	6723 2	2 4	897 9	N	815	224 0			10
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-			488 1	2307 2	2 4	884 9	N	804	193 0			10
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-			529 1	2556 2	2 4	1498 9	N	1362	379 0			15
01	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-			666 1	6875 2	7 4	1180 9	N	1073	347 0			18
02	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-			690 1	6422 2	5 4	1652 9	N	1502	486 0			30
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-			515 1	2736 2	647 9		N	588	209 0			18
NAP00 B				WELL #:	2H	RRCID ->	299501	COMPL.	DATE	07/23/2025	TOTAL	DEPTH	11360	PERF.	11406 -	23351	
10	71894 X	71894	-0-	-0-	-0-			2366 1	38642 2	797 4	30089 9	N	27354	27522 0			612
11	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-			1338 1	21279 2	518 4	13437 9	N	12215	12036 0			791
12	69674 X	69674	-0-	-0-	-0-			2550 1	41658 2	556 4	24910 9	N	22645	22660 0			776
01	73625 X	70907	-0-	-2718	-0-			2975 1	42864 2	1988 4	23080 9	N	20982	21101 0			657
02	66500 X	61106	-0-	-5394	-0-			2690 1	40092 2	737 4	17587 9	N	15988	16003 0			642
03	71889 X	63135	-0-	-8754	-0-			6261 1	38280 2	1292 4	17302 9	N	15729	15637 0			734

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
WARWICK-ARTEMIS, LLC					899023										
GOOD PHELAN			WELL #:		1H		RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12462		PERF.12897 - 17164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11470 X	6548	-0-	-4922	-0-	1785	1	4009	3	Y	685	538	1		815
11	11100 X	5152	-0-	-5948	-0-	754	9	2973	3	Y	428	464	1		779
12	7812 X	5094	-0-	-2718	-0-	1708	1	2904	3	Y	501	551	1		729
01	7409 X	3904	-0-	-3505	-0-	471	9	570	9	Y	518	557	1		690
02	6048 X	3670	-0-	-2378	-0-	1639	1	608	9	Y	553	552	1		691
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-	551	9			Y	NO RPT				691
GOOD PHELAN			WELL #:		2H		RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498		PERF.12828 - 17455		
10	7967 X	6150	-0-	-1817	-0-	1679	1	3701	3	Y	700	550	1		1108
11	7710 X	4475	-0-	-3235	-0-	770	9	2432	3	Y	412	457	1		1063
12	6665 X	4578	-0-	-2087	-0-	1590	1	2376	3	Y	498	546	1		1015
01	6138 X	3170	-0-	-2968	-0-	453	9	551	9	Y	501	542	1		974
02	5544 X	3310	-0-	-2234	-0-	1654	1	594	9	Y	540	538	1		976
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	548	9			Y	NO RPT				976
ZAZA ENERGY, LLC			950545				RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057		PERF.14000 - 18802		
CONNIFF UNIT			WELL #: A 1H												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EBEN HABEN (2500)			27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.			676033												
KELLY UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 178230		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2476 - 2480		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-
EDNA GORDON (FRIO 3260)			27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397												
DREIER SWD			WELL #:		1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)				27786 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030								
FIMBEL, EDWIN				WELL #: 2	RRCID -> 128061	COMPL. DATE 02/08/1988	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3535	- 3540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE				WELL #: 5	RRCID -> 216498	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3428	- 3431			
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #: 6	RRCID -> 219409	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL DEPTH 4524	PERF. 4153	- 4158			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #: 4	RRCID -> 219597	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3425	- 3428			
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250)				28203 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501								
LAKESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 194106	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5131	- 5141			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (5700)				28203 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC				628108								
LITTLETON, J. B.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133269	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 5684	- 5690			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300)		28203 758		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SHANLEY OIL COMPANY		769285												
CANERDAY		WELL #: 1		RRCID -> 099406		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
LORENZEN		WELL #: 1		RRCID -> 299186		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5652 - 6050						
10	12686 R	12686	-0-	-0-	-0-	12631	2	55	9	N	50			139
11	12851 R	12851	-0-	-0-	-0-	12805	2	46	9	N	42			181
12	11563 #	11200	-0-	-363	-0-	11166	2	34	9	N	31	176	1	36
01	8338 R	8338	-0-	-0-	-0-	8321	2	17	9	N	15			51
02	12068 #	5101	-0-	-6967	-0-	5084	2	17	9	N	15			66
03	13361 #	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT			66
AMRWR, LLC		102699												
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108												
VINCIG, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL TORO, SW. (6300)		28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108												
MCELVEEN, H.O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000)				28209 840	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON											
OSYKA PERMIAN, LLC				628108																
VINCICK, ADOLPH				WELL #:	2 L	RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EL TORO BUENO (AY-3)				28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HOLZHEAUSER "A"				WELL #:		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615			
10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	589	1	770	2	N	219	189	1	105
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	241	9	649	2	N	219	172	1	152
12	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	600	1	528	2	N	222	191	1	183
01	1612	N	943	-0-	-669 B	-0-	241	9	285	2	N	160	185	1	158
02	1400	N	1294	-0-	-106 B	-0-	620	1	535	2	N	190	188	1	160
03	1395	N	1321	-0-	-74 B	-0-	244	9	514	2	N	180	192	1	148
							482	1							
							176	9							
							550	1							
							209	9							
							609	1							
							198	9							

EL TORO MAX (AY-3)					28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC					036587											
PETERS/SKLAR					WELL #:		1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10830 - 10852	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			176
PLUGGED AND ABANDONED					06/28/2024											

O'CONNOR-MILLER					WELL #:	3	RRCID -> 169316	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10949 - 11107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.					WELL #:		1	RRCID -> 235993	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11530	PERF.10682	- 10756
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		85
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		85

EL TORO MAX (AY-3)				//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//		036587											
ROSE-SAMPLE				WELL #:		1	RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10790 - 10800				
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
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		9	1	3	9	N	3					160
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-		7	1	2	9	N	2					162
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		9	1	3	9	N	3					165
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		9	1	3	9	N	3					168
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		8	1	2	9	N	2					170
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					170
PETERS COLE				WELL #:		1	RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499		PERF.10579 - 10940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					98
SUE-ANN OPERATING, L.C.				WELL #:		828352	RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10692 - 10784				
10	1798 N	1618	-0-	-180 B	-0-		1431	2	187	9	N	170	178	1			222
11	1710 N	1429	-0-	-281 B	-0-		1238	2	191	9	N	174	179	1			217
12	1674 N	856	-0-	-818 B	-0-		711	2	145	9	N	132	180	1			169
01	1612 N	1535	-0-	-77 B	-0-		1311	2	224	9	N	204	178	1			195
02	1344 N	1132	-0-	-212 B	-0-		989	2	143	9	N	130	178	1			147
03	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-		1338	2	180	9	N	164	167	1			144
EL TORO MAX, W. (EY-2)				WELL #:		28214 080	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC				WELL #:		036587	RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9390 - 9398				
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		9	1	3	9	N	3					651
11	13 N	12	-0-	-1 B	-0-		9	1	3	9	N	3					654
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		11	1	3	9	N	3					657
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		11	1	3	9	N	3					660
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		10	1	2	9	N	2					662
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					662
ELBERT GOFF (FRIO 4230)				WELL #:		28271 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
ROLAND CARLSON LLC				WELL #:		726712	RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4210 - 4217				
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #:		5	RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4210 - 4217				
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
ELBERT GOFF (3700)				WELL #:		28271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
GOLDENROD GAS, INC.				WELL #:		313121	RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976				
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976				
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	4			N	-0-					-0-

ELMS (SLICK, LOWER)			28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
OMEGA ENERGY, LLC			622657												
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #:		1 L	RRCID -> 001519	COMPL. DATE 11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7068	-	7072			
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ELMS (SLICK, UPPER)			28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
OMEGA ENERGY, LLC			622657												
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #:		1 U	RRCID -> 001516	COMPL. DATE 11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6968	-	7018			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
ELOISE (5800)			28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SHORE PETROLEUM CORP.			778492												
LENTZ			WELL #:		1	RRCID -> 290641	COMPL. DATE 07/24/2020	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 5982	-	5992			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ELOISE (6760)			28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.			076791												
H & P			WELL #:		2	RRCID -> 260674	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7160	-	7163			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			68
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			68
SHORE PETROLEUM CORP.			778492												
LENTZ			WELL #:		2	RRCID -> 288674	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6646	-	6648			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			60
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			60
LENTZ			WELL #:		3	RRCID -> 290673	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6886	-	6892			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC WORLEY GU				28919 725 254058 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
				RRCID -> 282440	COMPL. DATE 05/01/2017				TOTAL DEPTH 13510				PERF.11186 - 11474							
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		
10	1457 N	794	-0-	-663 B	-0-			794 2			Y	-0-						-0-		
11	750 N	626	-0-	-124 B	-0-			626 2			Y	-0-						-0-		
12	910 N	910	-0-	-0- B	-0-			910 2			Y	-0-						-0-		
01	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-			1192 2			Y	-0-						-0-		
02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-			947 2			Y	-0-						-0-		
03	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-			1532 2			Y	-0-						-0-		

ENKE (MIOCENE 2100) ESTATE OF JAMES L. NELSON HENKE, E.				29129 222 254443 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
				RRCID -> 083153	COMPL. DATE 06/19/1979				TOTAL DEPTH 5412				PERF. 2273 - 2319							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT				29247 265 253162 WELL #: 4H	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: KARNES							
				RRCID -> 269147	COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 9017				PERF. 9711 - 13770							
10	1281	-0-	-0-	-1281 B	-3834						Y	-0-						199		
11	1080	1934	-0-	854 B	-2980	1784	3	3	4	Y	134							333		
						147	9													
12	0 N	42	-0-	42 B	-2938	1	3	1	4	Y	36	159	0					210		
						40	9													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2938						Y	-0-						210		
02	1792	-0-	-0-	-1792 B	-4730						Y	3	3	0				210		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4730																
03	0	-0-	-0-	-0- B	-4730						Y	-0-						210		

THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686 WELL #: 1	RRCID -> 177622				COMPL. DATE 12/15/1998				TOTAL DEPTH 9000				PERF. 8837 - 8880			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						111		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						111		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						111		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						111		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						111		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						111		

ESPERANZA (TIPS) FOWLER OIL & GAS LLC FITZHENRY				29361 200 100396 WELL #: 1R	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				RRCID -> 283367	COMPL. DATE 08/09/2017				TOTAL DEPTH 16552				PERF.10164 - 10250							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59		

ESPERANZA (WILCOX 7800)			29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC			100396									
SIBLEY ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	7987 - 7995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ESPERANZA (YEGUA)			29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC			100396									
SIBLEY ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5074 - 5114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ESPERANZA (8800)			29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
GARRETT			WELL #:	2	RRCID ->	281638	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468									
JACOBS ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8808 - 8836
10	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	3995	2	116 9	N	105		234
11	19028	13624	-0-	-5404	-0-	13108	2	516 9	N	469	381 1	322
12	19228	13861	-0-	-5367	-0-	13479	2	382 9	N	347	379 1	290
01	13703	13703	-0-	-0-	-0-	13369	2	334 9	N	304	380 1	214
02	15962	11817	-0-	-4145	-0-	11576	2	241 9	N	219	192 1	241
*03	18554	13524	-0-	-5030	-0-	13339	2	185 9	N	168	379 1	30
ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC			100396									
SIBLEY ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	175323	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11978 - 12395
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

FAGAN (GRETA SAND) T-C OIL COMPANY, LLC MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A'				29938 055 833782 WELL #: A 15	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO						
				RRCID -> 299213	COMPL. DATE 07/25/2025	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 4700 - 4702						
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
10	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			-0-
11	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			-0-
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-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-
FAGAN (2100) ANDERSON OIL LTD. FAGAN -N-				29938 220 022499 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
				RRCID -> 090951	COMPL. DATE 11/11/1980	TOTAL DEPTH 4814	PERF. 2078 - 2092						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FAGAN -M-				WELL #: 6	RRCID -> 123551	COMPL. DATE 02/28/1987	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 2069 - 2078					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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-
FAGAN (2150) T-C OIL COMPANY, LLC MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-				29938 275 833782 WELL #: A 10	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
				RRCID -> 274356	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2140 - 2148						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FAGAN (2350) T-C OIL COMPANY, LLC ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"				29938 330 833782 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
				RRCID -> 147085	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2358 - 2364						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAGAN (2900) ANDERSON OIL LTD. FAGAN EST. -M-				29938 605 022499 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
				RRCID -> 051442	COMPL. DATE 11/16/1971	TOTAL DEPTH 6512	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/26/2026									

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2026

FAGAN (3000)			29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
ANDERSON OIL LTD.			022499																
FAGAN -L-			WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH 3214		PERF. N/A							
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/25/2026																
FAGAN (3350)			29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-			WELL #: A 14		RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020			TOTAL DEPTH 6441		PERF. 3335		-		3340			
10	3846 #		3575	-0-	-271		-0-	750	1	2825	2	N	-0-						-0-
11	3660		3753	-0-	93		93	730	1	3023	2	N	-0-						-0-
12	4216		4123	-0-	-93		-0-	764	1	3359	2	N	-0-						-0-
01	5718		4750	-0-	-968		-0-	722	1	4028	2	N	-0-						-0-
02	6166		4791	-0-	-1375		-0-	677	1	4114	2	N	-0-						-0-
*03	6100		4941	-0-	-1159		-0-	760	1	4181	2	N	-0-						-0-
FAGAN (6110)			29938 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'			WELL #: A 16		RRCID -> 293745		COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6090		-		6092			
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-
FAGAN (8050)			29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO									
ANDERSON OIL LTD.			022499																
FAGAN M			WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 8316		PERF. 8052		-		8056			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						39
FANNIN, NORTH (3180)			30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
IPR ENERGY PARTNERS, LLC			425820																
PREISS, ARLIS			WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3274		-		3277			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

FANNIN, NORTH (3650)				30175 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
MERCY OIL AND GAS, LP				560765						
HAUSMANN				WELL #:	1	RRCID -> 229087	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3692 - 3695
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FANNIN, NORTH (3750)				30175 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
KTC OIL ENTERPRISES, LLC				478412						
PRIESS, A.				WELL #:	2	RRCID -> 141226	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3811 - 3814
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FANNIN, SOUTH (TAG)				30178 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.				931338						
RICHARDSON, LOYD				WELL #:	1	RRCID -> 110622	COMPL. DATE 06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 2531 - 2534
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FANT (WILCOX 9500)				30185 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #:	3 U	RRCID -> 103175	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9492 - 9560
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 251488	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF. 9748 - 9788
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				148
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				148
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				148
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				148
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				148
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				148

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2026															

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 BRYSCHE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					144
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					144
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					144

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 10106 - 10128

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF. 11536 - 11560

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					38

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11300 - 11330

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

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10304 - 10370

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2026

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366

10	4867 X	2174	-0-	-2693	-0-	2130	2	44	9	N	40	177	1	86
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4310	2	105	9	N	95			181
12	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6921	2	72	9	N	65			246
01	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	4183	2	176	9	N	160	188	1	218
02	4172 X	2027	-0-	-2145	-0-	1983	2	44	9	N	40	165	1	93
03	5456 X	4498	-0-	-958	-0-	4406	2	92	9	N	84			177

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

10	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-			41
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			41
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			41
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			41
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			41
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-			41

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
OLIPDP II, LLC																			
JACOBS GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14454 - 14706			
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
PARMA										WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.13306 - 16542	
10	2852 X	330	-0-	-2522	-0-	330	1				N	-0-				6			
11	2760 X	1664	-0-	-1096	-0-	319	1	1345	2		N	-0-				6			
12	3720 X	2920	-0-	-800	-0-	330	1	2590	2		N	-0-				6			
01	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	330	1	2259	2		N	6	6	8		6			
							7	9											
*02	3360 X	2792	-0-	-568	-0-	298	1	2275	2		N	199	164	1	26	8	15		
							219	9											
03	2914 X	2837	-0-	-77	-0-	330	1	2487	2		N	18	18	8		15			
							20	9											
GOEHRING, ROBERT F.										WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 16245		PERF.11874 - 12384	
10	6975 X	4401	-0-	-2574	-0-	989	1	3412	2		N	-0-				33			
11	6540 X	3785	-0-	-2755	-0-	957	1	2820	2		N	7				40			
							8	9											
12	6293 X	3479	-0-	-2814	-0-	989	1	2479	2		N	10				50			
							11	9											
01	5735 X	3047	-0-	-2688	-0-	989	1	2046	2		N	11	1	8		60			
							12	9											
02	4984 X	2423	-0-	-2561	-0-	893	1	1515	2		N	14	7	8		67			
							15	9											
03	4433 X	2338	-0-	-2095	-0-	989	1	1345	2		N	4	4	8		67			
							4	9											
PARMA										WELL #: 2		RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 16764		PERF.15946 - 16484	
10	3100 N	314	-0-	-2786	-0-	8343	314	1			N	-0-				6			
11	3000 N	304	-0-	-2696	-0-	5647	304	1			N	-0-				6			
12	5961 X	314	-0-	-5647	-0-	314	1				N	-0-				6			
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	1				N	-0-				6			
*02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					N	-0-	6	1		-0-			
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	149	2		N	-0-			-0-			
JACOB										WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14462 - 14480	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														
OLIPDP II, LLC														
JACOB														
WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952														
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
10	3100 N	307	-0-	-2793	8321	299	1	8	2	N	-0-			25
11	3000 N	289	-0-	-2711	5610	289	1			N	-0-			25
12	6050 X	440	-0-	-5610	-0-	299	1	141	2	N	-0-			25
01	1178 X	601	-0-	-577	-0-	298	1	297	2	N	5	2	8	28
						6	9							
*02	1064 X	350	-0-	-714	-0-	270	1	80	2	N	-0-			28
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	299	1	176	2	N	26	11	8	43
						29	9							
ENGEL														
WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378														
10	76312 X	76312	-0-	-0-	-0-	46	1	76051	2	N	195	173	1	213
						215	9							
11	70300 X	70300	-0-	-0-	-0-	45	1	69968	2	N	261	350	1	124
						287	9							
12	85646 X	85646	-0-	-0-	-0-	47	1	85290	2	N	281	347	1	58
						309	9							
01	82686 X	82686	-0-	-0-	-0-	47	1	82395	2	N	222	168	1	110
						244	9							
*02	74535 X	74535	-0-	-0-	-0-	42	1	74220	2	N	248	175	1	176
						273	9							
*03	79118 X	79118	-0-	-0-	-0-	47	1	78792	2	N	254	176	1	243
						279	9							
ALBRECHT														
WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452														
10	2418 X	967	-0-	-1451	-0-	31	1	936	2	N	-0-	127	1	36
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	30	1	3353	2	N	39			75
						43	9							
12	3503 X	2162	-0-	-1341	-0-	31	1	2102	2	N	26			101
						29	9							
01	3503 X	2001	-0-	-1502	-0-	31	1	1942	2	N	25	1	8	125
						28	9							
*02	3164 X	1815	-0-	-1349	-0-	28	1	1762	2	N	23	7	8	141
						25	9							
03	3503 X	1996	-0-	-1507	-0-	31	1	1931	2	N	31	4	8	168
						34	9							
ENGEL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332														
10	3100 N	31	-0-	-3069	7963	31	1			N	-0-	123	1	44
11	3000 N	30	-0-	-2970	4993	30	1			N	-0-			44
12	5959 X	966	-0-	-4993	-0-	31	1	794	2	N	128			172
						141	9							
01	1302 X	346	-0-	-956	-0-	31	1	295	2	N	18	130	1	58
						20	9							
*02	1176 X	254	-0-	-922	-0-	28	1	194	2	N	29	19	8	68
						32	9							
03	961 X	35	-0-	-926	-0-	31	1	4	9	N	4	4	8	68
FLASH GORDON (3490)														
AMPAK OIL COMPANY														
WINGO														
WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				525398						
JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224342	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 14740	PERF.13635	- 15645	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254465	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 16823	PERF.15500	- 16654	
10	527 N	194	-0-	-333 B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	186 N	43	-0-	-143 B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
FLYING -M- (FRIO 4925)				31740 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
GREER				WELL #: 1	RRCID -> 244755	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 4816	- 4818	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FORT MERRILL (YEGUA)				32094 725	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 244339	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5542	PERF. 5303	- 5305	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		184
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		184
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		184
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		184
FT. MERRILL, NORTH (11800)				32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
FREEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 242634	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13136	- 13221	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822						
ACE WALKER NO.1				WELL #: 2ST	RRCID -> 198096	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13188	- 13289	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	44 1 29 2	N	-0-		270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		270
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		270
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		270
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		270

FT. MERRILL, NORTH (11800)				//CONT.//	32096 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				//CONT.//	102822															
GRANBERRY-JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	6820 X	6089	-0-	-731	-0-			3634 1	2455 2	N			N	-0-						137
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-			3903 1	3059 2	N			N	-0-						137
12	6820 X	6198	-0-	-622	-0-			1890 1	4308 2	N			N	-0-						137
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N			N	NO RPT						137
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N			N	NO RPT						137
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N			N	NO RPT						137
LANGHAM				WELL #:	3	RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						92
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						92
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						92
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						92
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						92
LANGHAM				WELL #:	4	RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						40
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-			195 1	152 2	N			N	-0-						40
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-			15 1	33 2	N			N	-0-						40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						40
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N			N	NO RPT						40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						40
FORTITUDE (800)					32239 425	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE						
TYLER, EARL W.					875243															
STOLTZFUS, C. B.				WELL #:	3	RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
FOSS-BROWN (WILCOX)					32305 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON						
MAGNUM PRODUCING, LP					521516															
MENNING				WELL #:	1	RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8534 - 8669								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-						120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						120
FRANCITAS (-A- SAND)					32533 028	ASSOCIATED				49B				CNTY: JACKSON						
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC					887576															
LOVETT ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7074 - 7094								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT						-0-

FRANCITAS (F-15-A) GARRISON LTD. LOVETT				32533 364 295861	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #:				1	RRCID ->	250389	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8484 - 8490			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (F-16) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.				32533 392 887576	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #:				3	RRCID ->	054940	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (FRI0 8600) CHAROLAIS ENERGY, LLC GRESHAM GAS UNIT				32533 644 102927	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON						
WELL #:				2	RRCID ->	272687	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8612 - 8618			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			213
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			213
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			213
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			213
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							N	-0-			213
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			213
TRULL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281245	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8676 - 8681		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			133
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			133
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			133
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			133
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			133
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							N	-0-			133
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			133
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.				887576	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	8600 - 8666			
WELL #:				4											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			72

FRANCITAS (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.													32533 791 665867	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320	PERF. 1863	-	1867			
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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-				
FRANCITAS, SOUTH (10,100) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. WEED A													32538 900 846548	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 245483	COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000	PERF.11028	-	11037			
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3861	2	378	9	N	344	179	1				342				
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3721	2	356	9	N	324	357	1				309				
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3814	2	314	9	N	285	355	1				239				
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3556	2	345	9	N	314	458	1				95				
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3219	2	349	9	N	317	177	1				235				
*03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3435	2	405	9	N	368	356	1				247				
FRED LONG (HOCKLEY 3850) TRAILBLAZER OIL & GAS LLC TRIAL													32811 300 102822	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 1													RRCID -> 281213	COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3807	-	3815			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
LONG, FRED E. LONG													507647	RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3724	-	3731	
WELL #: 8																						
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
FREEMAN (PETTUS 4600) SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.													32907 760 744277	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1													RRCID -> 188222	COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730	PERF. 4827	-	4842			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104				
PLUGGED AND ABANDONED													05/22/2023									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MOSLEY OIL & GAS INC				100645															
SIXJAY				WELL #:	1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12342	-	12451					
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
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL	DEPTH 14622	PERF.13242	-	13749					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

REIFFERT -A- G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	173618	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH 15075	PERF.14184	-	14190					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
12	14B	DENY	587		-0-	587	587	587		587	2		N	-0-					289
01	14B	DENY	587		-0-	587	1174	587		587	2		N	-0-					289
02	14B	DENY	587		-0-	587	1761	587		587	2		N	-0-					289
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	1761	1761					N	NO RPT					289

REIFFERT-THOMAS G.U. #1				WELL #:	2	RRCID ->	174104	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.14145	-	14151					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FRIAR-THOMAS G.U. #2				WELL #:	2	RRCID ->	175941	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 13217	PERF.10575	-	13217					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212281	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.10483	-	12726					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FRIAR, ALFRED "A"				WELL #:	1	RRCID ->	216135	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.10922	-	12285					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT							
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																			
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																			
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																			
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																			
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																				
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3										RRCID -> 245525		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 16940		PERF.12790 - 13170				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
02		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
03		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	

MCCOY										WELL #: 1		RRCID -> 245957		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13044 - 13372		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
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	

PRIDGEN ET AL A-690										WELL #: 1		RRCID -> 248707		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 15914		PERF.14810 - 14986		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PRIDGEN ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 249182		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 16674		PERF.12822 - 14140		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCCOY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 254354		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13810		PERF.12883 - 12902		
10		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
02		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
03		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	

MUSSELMAN RANCHES										WELL #: 1		RRCID -> 262896		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 15629		PERF.12944 - 15784		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.//										33010 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
D AND J OPERATING, LLC										196231								
FRIAR-THOMAS G. U. #2										WELL #: 1	RRCID -> 174683	COMPL. DATE 12/07/1998	TOTAL DEPTH 13575	PERF. 11853	-	12963		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
FRIENDSHIP CHURCH (3700)										33026 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC										102822								
SEALE										WELL #: 1	RRCID -> 264798	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3582	-	3589		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
GABRYSCH (6290)										33603 532	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC										060051								
HILLYER, MAUDE K.										WELL #: 2	RRCID -> 258175	COMPL. DATE 10/12/2010	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6296	-	6300		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-0-	-186		-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-
GABRYSCH (6300)										33603 570	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC										060051								
HILLYER, MAUDE K.										WELL #: 4	RRCID -> 293511	COMPL. DATE 01/10/2016	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6300	-	6302		
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-		-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	210 #	144	-0-	-66	-0-		-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217 #	24	-0-	-193	-0-		-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	217 #	177	-0-	-40	-0-		-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	196 #	52	-0-	-144	-0-		-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	217 #	35	-0-	-182	-0-		-0-	35	2			N	-0-					-0-
GABRYSCH										WELL #: 6	RRCID -> 298630	COMPL. DATE 10/29/2016	TOTAL DEPTH 6327	PERF. 5565	-	5569		
10	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-		-0-	2392	2			N	-0-					29
11	1770 #	1500	-0-	-270	-0-		-0-	1500	2			N	-0-					29
12	1829 #	1624	-0-	-205	-0-		-0-	1624	2			N	-0-					29
01	1829 #	1458	-0-	-371	-0-		-0-	1458	2			N	-0-					29
02	1652 #	1256	-0-	-396	-0-		-0-	1256	2			N	-0-					29
03	1829 #	1594	-0-	-235	-0-		-0-	1594	2			N	-0-					29
MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 299779	COMPL. DATE 06/29/2025	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 5860	-	5866		
10	8649 #	6091	-0-	-2558	-0-		-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	7470 #	6678	-0-	-792	-0-		-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	7719 #	7334	-0-	-385	-0-		-0-	7334	2			N	-0-					-0-
01	6386 #	2920	-0-	-3466	-0-		-0-	2460	2	460	9	N	418	359	1			59
02	6244 #	1711	-0-	-4533	-0-		-0-	1393	2	318	9	N	289	264	1			84
03	7347 #	1721	-0-	-5626	-0-		-0-	1440	2	281	9	N	255	237	1			102

GAMBLE GULLY (LULING)			33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #:	1	RRCID ->	185068	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9195 - 9228						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
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	
KOEMEL			WELL #:	2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT						-0-	
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)			33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833															
GROSSMAN, SIMON			WELL #:	1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)			33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #:	2 S	RRCID ->	228148	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 - 8950						
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-						-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-						-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-						-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-						-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-						-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-						-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-						-0-	
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
AMRWR, LLC			102699															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	082391	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	8680 - 8724						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

GAMBLE GULLY, SW. (7100) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										33883 600 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638																			
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108							Y	-0-					4	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108							Y	-0-					4	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108							Y	-0-					4	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108							Y	-0-					4	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108							Y	-0-					4	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108							Y	-0-					4	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108							Y	-0-					4	
GANADO (F- 4-C SEG 2) KD ENERGY, LLC M L & I GAS UNIT										33889 273 452996	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
GANADO (F- 7-B) KD ENERGY, LLC HULTQUIST, M.										33889 312 452996	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533																			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GANADO (F-16) KD ENERGY, LLC M & O GAS UNIT										33889 403 452996	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GANADO (F-18) KD ENERGY, LLC M & O GAS UNIT										33889 481 452996	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307																			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GANADO (FRIO 4-D)		33889 507	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC		886209					
BURES		WELL #: 1	RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5725 - 5733
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022							
GANADO (FRIO 6620)		33889 564	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP		523628					
MCCRORY		WELL #: 1 T	RRCID -> 123162		COMPL. DATE 12/15/1986	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6621 - 6624
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
GANADO (S-4)		33889 728	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996					
ROSS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 047144		COMPL. DATE 08/14/1969	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4090 - 4095
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
GANADO (V-3)		33889 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996					
HULTQUIST, M.		WELL #: 8 J	RRCID -> 036257		COMPL. DATE 12/10/1972	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7604 - 7609
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
GANADO (V-5)		33889 767	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996					
LA SILLIMAN		WELL #: 16	RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 7830 - 7845
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HOWITZER OPERATING, LLC		406661														
MEYER, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD ENERGY, LLC		452996														
HULQUIST, M.		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU)		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
ROSS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID -> 143857	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 3858	-	3862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SILLIMAN GAS UNIT				WELL #:	12 H	RRCID -> 254064	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 3792	-	3796
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANADO (3900)				33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID -> 096099	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 3888	-	3894	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 001653	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4042	-	4048	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO (5270)				33889 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 162199	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 5257	-	5264	
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-

GANADO (5400)				33889 910	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MAMEROW ENERGY CORP				523628							
MCCRORY, W.W.		WELL #:		6	RRCID -> 125306	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 4430	-	4440	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, DEEP (5650)			33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC			452996												
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5615 - 5617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GANADO, WEST			33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
AMRWR, LLC			102699												
KURETSCH, RAYMOND			WELL #: 1A		RRCID -> 177176		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 5709		PERF. 4656 - 4672				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5100)			33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC			101344												
SPACEK, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5150)			33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC			101344												
KURETSCH, RAYMOND			WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154 - 5159				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5200)			33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC			101344												
POWERS, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAURTIZ, T.N.			WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5900)			33898 738			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
ANGEL OPERATING LLC			101344																
MAURITZ, T.N.			WELL #: 8			RRCID -> 148417			COMPL. DATE 01/09/1994			TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873							
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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARCITAS CREEK (6032)			33975 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
ATLAS OPERATING LLC			036587																
GARCITAS RANCH "A"			WELL #: 2			RRCID -> 201436			COMPL. DATE 01/20/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849							
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					300	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					300	
12	31 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	20	2				N	-0-					300	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					300	
GARDEN (MIDDLE WILCOX)			33984 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC			886198																
HELM - ARBURN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 219859			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
GREEN, HELEN			WELL #: 1			RRCID -> 224274			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
PETERSON			WELL #: 1			RRCID -> 226243			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HELM-ARBURN UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 257877			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	

GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU													34028 490 561136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934																					
M O	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			
10 11	124 N 144 N	116 144	-0- -0-	-8 -0-	-0- -0-			21 1 28 1		95 2 114 2	N N	-0- 2						87 24			
12	155 N	149	-0-	-6	-0-			2 9 29 1		119 2	N	1			65 1			25			
01 02	176 N 155 N	176 155	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			1 9 35 1		141 2 123 2	N N	-0- 1						25 26			
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-			1 9 39 1		173 2	N	2						28			
													2	9							
GATA (WILCOX 10,600) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON													34176 300 100396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587																					
10 11 12 01 02 03	T. A. T. A. T. A. T. A. T. A. T. A.	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	71169 71169 71169 71169 71169 71169						Y Y Y Y Y Y	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT					-0- -0- -0- -0- -0- -0-				
GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) REO OPERATING LLC BARNES													34176 385 701876	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874																					
10 11 12 01 02 03	0 N 0 N 0 N 0 N 0 N 0 N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT					78 78 78 78 78 78				
GATA (WILCOX 11,800 SAND) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON													34176 420 100396	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850																					
10 11 12 01 02 03	SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10	-0- -0- -0- -0- -0- NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	872 872 872 872 872 872						Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- NO RPT					-0- -0- -0- -0- -0- -0-				
BARNES, LEON													WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717								
10 11 12 01 02 03	1992 N 1867 N 1600 N 1848 N 1419 N 1612 N	1992 1867 1600 1848 1419 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -1612	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	122 122 122 126 114	1 1 1 1 1	1870 1745 1478 1722 1305	3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- NO RPT						-0- -0- -0- -0- -0- -0-				

GATA (WILCOX 12500)			34176 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC			100396			RRCID -> 174114			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064								
BARNES, LEON			WELL #: 2																	
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
BARNES, LEON			WELL #: 3			RRCID -> 174746			COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510								
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-								-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-								-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-								-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-								-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-								-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT							-0-
BARNES, LEON			WELL #: 4			RRCID -> 174748			COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356								
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	223	1	3409	3	Y	99	160	1						42
							109	9												
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	223	1	3183	3	Y	35								77
							39	9												
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	223	1	2695	3	Y	28								105
							31	9												
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	231	1	3141	3	Y	52								157
							57	9												
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	208	1	2380	3	Y	148	169	1						136
							163	9												
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT							136
BARNES, LEON			WELL #: 6-L			RRCID -> 177114			COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720			RRCID -> 177891			COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750								
BAKER-BARNES			WELL #:																	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022																				
REO OPERATING LLC			701876			RRCID -> 179898			COMPL. DATE 10/12/1999			TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482								
BAKER-BARNES			WELL #: 1																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) PROLINE ENERGY RESOURCES INC UNITAS, RUTH										34494 250 681327	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	-	6906	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	1		N	-0-			261
11	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	1		N	-0-			261
12	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	1		N	-0-			261
01	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			261
*02	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-			261
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	1		N	-0-			261
RUTH UNITAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	-	6938
10	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	1		N	-0-			86
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	1		N	-0-			86
12	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	1		N	-0-			86
01	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			86
*02	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-			86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-		7	1		N	-0-			86
GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) E. & R. OIL COMPANY NELSON, M. B.										34498 500 238614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681	-	2685	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) SANDEL OPERATING COMPANY DOS HOMBRES										34501 180 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1 B										RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399	-	6430	
10	882	N	882	-0-	-0-		-0-		882	2		N	-0-			121
11	1290	N	1290	-0-	-0-		-0-		1290	2		N	-0-			121
12	1507	N	1507	-0-	-0-		-0-		1507	2		N	-0-			121
01	1874	N	1874	-0-	-0-		-0-		1874	2		N	-0-			121
02	1204	N	1045	-0-	-159		-0-		1045	2		N	-0-			121
*03	1881	N	1881	-0-	-0-		-0-		1874	2	7	9	N	6		127
GEORGE WEST, WEST (7300) WAYLANDER LLC WEST, GEORGE ESTATE										34501 450 102814	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 5										RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	-	7339	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)				34501 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 040776	COMPL. DATE 12/03/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
GEORGE WEST, WEST (7900)				34501 900	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
ARTHUR RICHTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 001712	COMPL. DATE 09/09/1954	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7890 - 7916	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
GEORGE WEST, WEST (8180)				34501 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
PEEBLES				WELL #: 1	RRCID -> 292290	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 8217 - 8226	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GEORGE WEST, WEST (8300)				34501 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 3 U	RRCID -> 083676	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 8324 - 8344	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
GEORGE WEST, WEST (8500)				34501 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
BRYSCH, ALFRED				WELL #: 1	RRCID -> 177942	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8456 - 8988	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32

GEORGE WEST, WEST (9500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1													34501 970 101415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2 U													RRCID -> 100629	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9680	-	9746				
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	*	AMT	EOM BALANCE		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH GAS UNIT 2													747534	RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9600	-	9676		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
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-			
NELSON, C. S.													WELL #: 8	RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9630	-	10470		
10	7936 X	3930	-0-	-4006	-0-	3868	2	62	9	Y	56	29	1						78			
11	7140 X	4238	-0-	-2902	-0-	4186	2	52	9	Y	47								125			
12	7378 X	4514	-0-	-2864	-0-	4437	2	77	9	Y	70	27	1						168			
01	7068 X	3549	-0-	-3519	-0-	3512	2	37	9	Y	34	21	1						181			
02	6300 X	269	-0-	-6031	-0-	269	2			Y	-0-								181			
03	4526 X	1988	-0-	-2538	-0-	1968	2	20	9	Y	18	10	1						189			
NELSON, C. S.													WELL #: 3	RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9886	-	10183		
10	3968 X	1812	-0-	-2156	-0-	1733	2	79	9	Y	72	13	1						287			
11	3570 X	2684	-0-	-886	-0-	2570	2	114	9	Y	104								391			
12	3689 X	2675	-0-	-1014	-0-	2555	2	120	9	Y	109	393	1						107			
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3556	2	183	9	Y	166	21	1						252			
02	3332 X	1814	-0-	-1518	-0-	1747	2	67	9	Y	61	189	1						124			
*03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3546	2	147	9	Y	134	18	1						240			
GEORGE WEST, WEST (10200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1													34501 976 101415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2 L													RRCID -> 100977	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10440	-	10510				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				7			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				7			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				7			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				7			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				7			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				7			
BRYSCH GAS UNIT 2													WELL #: 1	RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9594	-	11060		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
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-			

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53

SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475													
10	10695 X	4991	-0-	-5704	-0-	4910	2	81	9	N	74	210 1	74
11	10350 X	6641	-0-	-3709	-0-	6580	2	61	9	N	55		129
12	10106 X	5931	-0-	-4175	-0-	5831	2	100	9	N	91	35 1	185
01	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10168	2	168	9	N	153	61 1	277
02	9072 X	5077	-0-	-3995	-0-	5020	2	57	9	N	52	154 1	175
*03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11538	2	145	9	N	132	60 1	247

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106													
10	3100 X	1850	-0-	-1250 B	-0-	1811	2	39	9	N	35	13 1	316
11	3000 X	1809	-0-	-1191 B	-0-	1785	2	24	9	N	22		338
12	3038 X	1843	-0-	-1195 B	-0-	1796	2	47	9	N	43	179 1	202
01	3038 X	2313	-0-	-725 B	-0-	2270	2	43	9	N	39	13 1	228
02	2744 X	1428	-0-	-1316 B	-0-	1402	2	26	9	N	24		252
*03	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2758	2	51	9	N	46	14 1	284

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144													
10	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-						N	-0-	-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080													
10	1147 N	422	-0-	-725 B	-0-	394	2	28	9	N	25	3 1	87
11	1050 N	683	-0-	-367 B	-0-	642	2	41	9	N	37		124
12	1054 N	395	-0-	-659 B	-0-	375	2	20	9	N	18	2 1	140
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	384	2	35	9	N	32	2 1	170
02	644 N	393	-0-	-251 B	-0-	370	2	23	9	N	21	153 1	38
*03	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	820	2	19	9	N	17	4 1	51

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415													
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)														
BYNG ENERGY GROUP, INC.														
WEST, GEORGE ESTATE														
34501 988 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
118732														
WELL #: 4					RRCID -> 152273					COMPL. DATE 11/17/1994				
					TOTAL DEPTH 11000					PERF. 10710 - 10732				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2025														
GLADYS POWELL (8000)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
DE LA GARZA GAS UNIT														
35183 750 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
612414														
WELL #: 1 U					RRCID -> 225275					COMPL. DATE 01/04/2007				
					TOTAL DEPTH 11585					PERF. 8008 - 8047				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GOEBEL (9600)														
REMORA OPERATING, LLC														
CHOATE														
35520 765 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
701613														
WELL #: 1					RRCID -> 240597					COMPL. DATE 09/08/2008				
					TOTAL DEPTH 10405					PERF. 9702 - 9720				
10	11005	X	5671	-0-	-5334	B	-0-	5394	2	277	9	N	252	106
11	8040	X	4103	-0-	-3937	B	-0-	3826	2	277	9	N	252	182
12	7068	X	3858	-0-	-3210	B	-0-	3554	2	304	9	N	276	101
01	11005	X	5936	-0-	-5069	B	-0-	5716	2	220	9	N	200	114
02	9940	X	8651	-0-	-1289	B	-0-	8368	2	283	9	N	257	190
03	8629	X	8629	-0-	-0-	B	-0-	8346	2	283	9	N	257	90
ROKOHL-TEAGUE														
WELL #: 1					RRCID -> 251091					COMPL. DATE 08/03/2009				
					TOTAL DEPTH 10100					PERF. 9748 - 9758				
10	2604	N	2195	-0-	-409	B	-0-	2079	2	116	9	N	105	192
11	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2052	2	108	9	N	98	109
12	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1818	2	100	9	N	91	200
01	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1585	2	74	9	N	67	84
02	2016	N	1037	-0-	-979	B	-0-	937	2	100	9	N	91	175
03	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2011	2	95	9	N	86	77
GOLIAD, NORTH (2650)														
GINTHER, WARREN & GINTHER														
FROMME, L. C.														
35687 666 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
307360														
WELL #: 1					RRCID -> 001727					COMPL. DATE 06/03/1944				
					TOTAL DEPTH 2687					PERF. 2671 - 2681				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GOLIAD, N. (3250)														
AMPAK OIL COMPANY														
MARTIN, MARY														
35687 710 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
020463														
WELL #: 1					RRCID -> 193749					COMPL. DATE 11/16/2002				
					TOTAL DEPTH 3500					PERF. 3184 - 3192				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)																
ALDINE OIL AND GAS, LP																
CREWS GAS UNIT																
					35694 150	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					100397										CNTY: GOLIAD	
					WELL #:	4	RRCID -> 243872					COMPL. DATE 06/14/2009				
											TOTAL DEPTH 14000					
											PERF.11796 - 11801					
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-		
GOLIAD, WEST (WILCOX)																
LIGHTNING OIL COMPANY																
PITTMAN																
					35694 175	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					500600										CNTY: GOLIAD	
					WELL #:	3	RRCID -> 254336					COMPL. DATE 03/07/2008				
											TOTAL DEPTH 13704					
											PERF.13488 - 13508					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)																
VAQUERO OPERATING																
CLINTON																
					35694 183	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					882776										CNTY: GOLIAD	
					WELL #:	1	RRCID -> 209665					COMPL. DATE 12/29/2004				
											TOTAL DEPTH 13200					
											PERF.11808 - 11816					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55		
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)																
ALDINE OIL AND GAS, LP																
CREWS GAS UNIT																
					35694 184	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					100397										CNTY: GOLIAD	
					WELL #:	3	RRCID -> 241861					COMPL. DATE 11/20/2008				
											TOTAL DEPTH 14000					
											PERF.12596 - 12614					
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	104	1	324	2	Y		-0-		-0-		
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	2	Y		-0-		-0-		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	Y		-0-		-0-		
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	64	1	325	2	Y		-0-		-0-		
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	2	Y		-0-		-0-		
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307	2	Y		-0-		-0-		
VAQUERO OPERATING																
CLINTON																
					882776										CNTY: GOLIAD	
					WELL #:	1	RRCID -> 198392					COMPL. DATE 02/06/2003				
											TOTAL DEPTH 13200					
											PERF.11988 - 12050					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (10,600 SD) VAQUERO OPERATING BAKER				35694 900 882776	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 139234	COMPL. DATE 03/09/1991	TOTAL DEPTH 14400	PERF.10665	- 10674								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
GOOD HOPE (WICK 10100) BRITANCO, L.L.C. WICK UNIT				35765 750 093620	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #: 1				RRCID -> 122617	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10092	- 10100								
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	2			N	-0-				100
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-				100
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-		153	2	44	9	N	40	110	1		30
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-				30
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-				30
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-				30
GRAFE, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 123030	COMPL. DATE 11/05/1986	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10068	- 10136							
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-				184
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-				184
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		50	2	36	9	N	33	67	1		150
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-				150
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	2			N	-0-				150
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245	2			N	-0-				150
GOTTSCHALT (PETTUS) PITCHFORK OIL & GAS, INC. WORLEY, JAMES				36065 620 665867	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 156128	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4378	- 4384								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) PROGENIES OPERATING LLC ARNOLD, DENNIS ET AL				36065 682 681161	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2				RRCID -> 001736	COMPL. DATE 04/18/1958	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 7315	- 7340								
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS				36065 700 254443	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3				RRCID -> 182522	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 4540	- 4548								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GOWITT (COOK MOUNTAIN)				36140 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
COOK				WELL #:	2-T	RRCID -> 175413	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4981	-	4987	
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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575)				36140 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
COOK				WELL #:	2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4586	-	4606	
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645									
STATE TRACT -210-				WELL #:	6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 5328	-	5340	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)				36450 699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645									
STATE TRACT 224				WELL #:	1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4356	-	4362	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY)				36628 295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
ATKINSON, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5631	-	5632	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)													36633 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.													561146							
ATKINSON, W. H.													WELL #: 3	RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5571	-	5726	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ATKINSON, W.H. 920													WELL #: 1	RRCID -> 140237	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5565	-	5665	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GREEN LAKE, WEST (8850)													36725 747	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													846548							
MUELLER, A. W. HEIRS													WELL #: 1-C	RRCID -> 175302	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8780	-	8810	
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-							N	-0-						61
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N		N	6						67
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	N		N	8						75
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N		N	2						77
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	312	2	2	9	N		N	2						79
03	1116	N	921	-0-	-195	-0-	917	2	4	9	N		N	4						83

GRETA (C-1)													36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC													223502							
HEARD, FANNIE V. W.													WELL #: 26	RRCID -> 149872	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3398	-	3408	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC													332754							
HEARD, J. F. B.													WELL #: 17	RRCID -> 145449	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 3432	-	3430	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

O'BRIEN, J. M. -A-													WELL #: 3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 3383	-	3386	
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	237	1	288	2	N		N	-0-						-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	189	1	343	2	N		N	-0-						-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	216	1	297	2	N		N	-0-						-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	217	1	303	2	N		N	-0-						-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	228	1	311	2	N		N	-0-						-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	242	1	267	2	N		N	-0-						-0-

GRETA (C-1-A, NORTH)										36867 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC										223502											
HEARD, J. F. B.										WELL #: 8		RRCID -> 271573		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 3475 - 3568			
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
GRETA (C-2)										36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC										223502											
O'BRIEN, J.M.										WELL #: 312A		RRCID -> 256500		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4503		PERF. 2695 - 3394			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V.W.										WELL #: 30		RRCID -> 264846		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 4519		PERF. 3680 - 3800			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
GRETA (C-5)										36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC										223502											
HEARD, J.F.B.										WELL #: 25		RRCID -> 128689		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4110 - 4120			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V.W.										WELL #: 24		RRCID -> 130665		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4086 - 4092			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
GRETA OPERATING COMPANY LLC										332754											
HEARD, J. F. B.										WELL #: 5 A		RRCID -> 146737		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 4160 - 4170			
10	62	N	59	-0-		-3		-0-			27	1	32	2	N	-0-				-0-	
11	96	N	96	-0-		-0-		-0-			34	1	62	2	N	-0-				-0-	
12	62	N	33	-0-		-29		-0-			14	1	19	2	N	-0-				-0-	
01	62	N	36	-0-		-26		-0-			15	1	21	2	N	-0-				-0-	
02	56	N	3	-0-		-53		-0-			1	1	2	2	N	-0-				-0-	
03	31	N	-0-	-0-		-31		-0-							N	-0-				-0-	

Greta (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754					
O'Brien, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Dorchester Operating Company LLC				223502					
Heard, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID -> 001927	COMPL. DATE 02/10/1952	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5094	- 5116
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta Operating Company LLC				332754					
O'Connor, Tom		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC				332754					
Fvw Heard		WELL #:		3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5185	- 5198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
Greta (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Hilcorp Energy Company				386310					
Mrs. Fannie V. W. Heard		WELL #:		99	RRCID -> 279959	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4616	- 4619
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 2)				36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754														
O'CONNOR, TOM				WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 1704 - 2030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1795 - 1838						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (L- 3)				36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754														
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, TOM				WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842						
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-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
CLEMENT HEARD				WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (L- 4)				36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924						
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GRETA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		17	RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRETA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057	
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	578	1	703 2	N	-0-		-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	428	1	777 2	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	514	1	708 2	N	-0-		-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	522	1	726 2	N	-0-		-0-
02	1092 N	910	-0-	-182	-0-	384	1	526 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	840	-0-	-369	-0-	399	1	441 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRETA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOX, W. J. "B"		WELL #:		30	RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRETA (L- 6 WEST)			36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GRETA (L- 7 SOUTH)			36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GRETA (L- 8)			36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754																
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 64 D		RRCID -> 053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
HEARD, IRA "A"			WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2222 - 2236								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
HEARD, CLAUDE E., ET AL			WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2250 - 2256								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2226 - 2238
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 2266 - 2272
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 2216 - 2222
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
GRETA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516 PERF. 2440 - 2442
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 2426 - 2436
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 2381 - 2386
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRETA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID -> 282652	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 2360	-	2366							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754													
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID -> 176706	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 5235	PERF. 2627	-	2629							
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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 263226	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 2629	-	2636							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRETA (L-14 NORTH)				36867 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID -> 281280	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 2643	-	2649							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GRETA (L-15)				36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754													
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #:		E 3 H	RRCID -> 038088	COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2644	-	2652							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID -> 161263	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2683	-	2693							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
MRS FANNIE V W HEARD			WELL #:		68	RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686			
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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:		38	RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		39	RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:		13	RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010			TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		H109	RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL	DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRETA (0-1)					36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754													
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #:		6 C	RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982			TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	2788 - 2794			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

Greta (0-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754						
HEARD-TEX		WELL #:		2	RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
Greta (0-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		19	RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
Greta (0-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
Greta (0-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC				332754						
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

Greta (0-4)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M.														
WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.														
WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OBRIEN, J. M.														
WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEARD, F. V. W.														
WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEARD, J.F.B.														
WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEARD, J.F.B.														
WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEARD, J.F.B.														
WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 3150 - 3190														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502									
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GRETA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GRETA (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GRETA (2460)				36867 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448				
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	87	2	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	104	2	N	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	69	1	95	2	N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	93	2	N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	95	2	N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	81	2	N	-0-	-0-

GRETA (2950)				36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2992 - 3000							
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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GRETA (3490)				36867 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
THOMAS O'CONNOR				WELL #: 17		RRCID -> 285166		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 3368 - 3372							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
GRETA (4850)				36867 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
J. M. O'BRIEN A				WELL #: 9		RRCID -> 298290		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4698 - 4897							
10	3100 N	918	-0-	-2182	300273	403 1	489 2	N	24	155 1								65	
11	3000 N	841	-0-	-2159	298114	288 1	524 2	N	26									91	
12	3100 N	812	-0-	-2288	295826	331 1	456 2	N	23									114	
01	3100 N	836	-0-	-2264	293562	337 1	469 2	N	27									141	
02	2800 N	892	-0-	-1908	291654	366 1	501 2	N	23									164	
03	3100 N	868	-0-	-2232	289422	399 1	441 2	N	25									189	
GRETA (5270)				36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)				WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT									-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT									-0-	
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-	
GRETA (5780)				36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
J. J. O'BRIEN				WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
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	

Greta (6050)			36867 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502					
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #: 34	RRCID -> 232769	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6055 - 6058	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta, DEEP (5500)			36868 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 87	RRCID -> 225225	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 5996	PERF. 5507 - 5514	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
Greta, NORTH (6100)			36870 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754					
HEARD, J. F. B.			WELL #: 3	RRCID -> 218347	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6106 - 6110	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta, NORTH (6500 SD.)			36870 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621					
VIDAURI "F"			WELL #: 25	RRCID -> 244750	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6490 - 6498	
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-
11	1710 N	1514	-0-	-196	-0-	1514 2	N	-0-
12	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1511 2	N	-0-
01	1581 N	1228	-0-	-353	-0-	1228 2	N	-0-
02	1400 N	1135	-0-	-265	-0-	1135 2	N	-0-
03	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	1256 2	N	-0-
Greta, W. (6300)			36876 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754					
O'BRIEN, J. M. "E"			WELL #: 6	RRCID -> 231786	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6290 - 6292	
10	310 N	84	-0-	-226	-0-	38 1	46 2	N
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	130 1	235 2	N
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	120 1	166 2	N
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	35 1	49 2	N
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	125 1	172 2	N
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	142 1	157 2	N

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				37480 765	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179														
SAGER, ALBERT H.				WELL #:	1	RRCID -> 115578				COMPL. DATE 01/15/1985				TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250				
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	
10	DLQ G-10	201	-0-	201	351	198	3	3	9	Y		3					23	
11	DLQ G-10	215	-0-	215	566	181	3	34	9	Y		31	26	1			28	
12	DLQ G-10	359	-0-	359	925	356	3	3	9	Y		3					31	
01	DLQ G-10	117	-0-	117	1042	113	2	4	9	Y		4	26	1			35	
02	DLQ G-10	137	-0-	137	1179	133	2	4	9	Y		4	21	1			37	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y		NO RPT					37	
BLAIN, LOVEL A III				WELL #:	2	RRCID -> 119308				COMPL. DATE 11/14/1985				TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
FUCHS, BEATRICE				WELL #:	1	RRCID -> 280391				COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785				
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N		6					128	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N		1					129	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N		-0-					129	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N		2					131	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N		2					134	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					134	
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				37480 770	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179														
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 122511				COMPL. DATE 09/27/2010				TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501				
10	DLQ G-10	347	-0-	347	801	346	3	1	9	Y		1					22	
11	DLQ G-10	304	-0-	304	1105	300	3	4	9	Y		4					26	
12	DLQ G-10	595	-0-	595	1700	589	3	6	9	Y		5					31	
01	DLQ G-10	338	-0-	338	2038	331	2	7	9	Y		6					37	
02	DLQ G-10	398	-0-	398	2436	391	2	7	9	Y		6					44	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2436					Y		NO RPT					44	
HAUN, ELENA ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 172634				COMPL. DATE 05/18/2008				TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487				
10	DLQ G-10	77	-0-	77	163	70	3	7	9	Y		6	42	1			34	
11	DLQ G-10	131	-0-	131	294	124	3	7	9	Y		6					40	
12	DLQ G-10	246	-0-	246	540	244	3	2	9	Y		2					42	
01	DLQ G-10	86	-0-	86	626	85	2	1	9	Y		1					43	
02	DLQ G-10	101	-0-	101	727	100	2	1	9	Y		1	30	1			47	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	727					Y		NO RPT					47	
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 228086				COMPL. DATE 03/18/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885				
10	DLQ G-10	376	-0-	376	729	369	3	7	9	Y		6					42	
11	DLQ G-10	301	-0-	301	1030	291	3	10	9	Y		9					51	
12	DLQ G-10	575	-0-	575	1605	572	3	3	9	Y		3					54	
01	DLQ G-10	422	-0-	422	2027	409	2	13	9	Y		12					66	
02	DLQ G-10	495	-0-	495	2522	482	2	13	9	Y		12					81	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2522					Y		NO RPT					81	

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179													
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784													
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
10	DLQ G-10	695	-0-	695	1495	686 3	9 9	Y	8				82
11	DLQ G-10	684	-0-	684	2179	617 3	67 9	Y	61	96	1		47
12	DLQ G-10	1236	-0-	1236	3415	1211 3	25 9	Y	23				70
01	DLQ G-10	870	-0-	870	4285	846 2	24 9	Y	22	96	1		92
02	DLQ G-10	1022	-0-	1022	5307	998 2	24 9	Y	22	100	1		108
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5307			Y	NO RPT				108
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772													
10	DLQ G-10	59	-0-	59	109	55 3	4 9	Y	4	19	1		26
11	DLQ G-10	42	-0-	42	151	40 3	2 9	Y	2				28
12	DLQ G-10	78	-0-	78	229	78 3		Y	-0-				28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229			Y	4				32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229			Y	4	15	1		34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229			Y	NO RPT				34
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845													
10	DLQ G-10	544	-0-	544	1227	488 3	56 9	Y	51	116	1		47
11	DLQ G-10	499	-0-	499	1726	484 3	15 9	Y	14				61
12	DLQ G-10	968	-0-	968	2694	950 3	18 9	Y	16				77
01	DLQ G-10	719	-0-	719	3413	705 2	14 9	Y	13				90
02	DLQ G-10	846	-0-	846	4259	832 2	14 9	Y	13	115	1		106
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4259			Y	NO RPT				106
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771													
10	DLQ G-10	406	-0-	406	907	396 3	10 9	Y	9				70
11	DLQ G-10	417	-0-	417	1324	405 3	12 9	Y	11	55	1		26
12	DLQ G-10	808	-0-	808	2132	795 3	13 9	Y	12				38
01	DLQ G-10	564	-0-	564	2696	550 2	14 9	Y	13	55	1		51
02	DLQ G-10	663	-0-	663	3359	649 2	14 9	Y	13	56	1		63
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3359			Y	NO RPT				63
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705													
10	DLQ G-10	244	-0-	244	331	238 3	6 9	Y	5				45
11	DLQ G-10	210	-0-	210	541	207 3	3 9	Y	3				48
12	DLQ G-10	414	-0-	414	955	406 3	8 9	Y	7				55
01	DLQ G-10	342	-0-	342	1297	338 2	4 9	Y	4				59
02	DLQ G-10	403	-0-	403	1700	399 2	4 9	Y	4				68
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1700			Y	NO RPT				68
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
WAGNER OIL COMPANY 891175																
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360																
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)					37485 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT	
LUCKY LAD ENERGY, LLC					512179								
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 233643	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL	DEPTH	15328	PERF.13460 - 14438
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	221	159	2	1	9	Y	1	38
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	299	76	3	2	9	Y	2	40
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	450	150	3	1	9	Y	1	41
01	DLQ	G-10	213	-0-	213	663	211	2	2	9	Y	2	43
02	DLQ	G-10	252	-0-	252	915	250	2	2	9	Y	2	46
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	915					Y	NO RPT	46

FUCHS, BEATRICE				WELL #:	RRCID -> 237204	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 16030	PERF.13502 - 13611
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	154
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	154
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	154
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	154
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015								

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)					37832 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING					882776					
DANA					WELL #:	1	RRCID -> 252941	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 2847 - 2849
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HALLETTSVILLE (BURNS 9600)				38241 007	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
ALLEN OIL UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 300257	COMPL.	DATE	11/02/1984	TOTAL	DEPTH	9094	PERF. 9595 - 9691
10	217	18	-0-	-199	279	1	1	15	2	N	-0-		-0-
						2	3						
11	210	41	-0-	-169	110	2	1	31	2	N	3		3
						5	3	3	9				
12	217	26	-0-	-191	-0-	1	1	15	2	N	7		10
						2	3	8	9				
01	217	46	-0-	-171	-0-	3	1	38	2	N	-0-		10
						5	3						
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-		10
						5	3						
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-		63
						5	3						

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)				38241 010		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
MB ENERGY, LLC TECHNIK				WELL #: 7		RRCID -> 293658		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9740 - 9808								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		11904	X	9877	-0-	-2027		-0-		9601	2		276	9	N	251		190	1	275
11		10350	X	8968	-0-	-1382		-0-		8696	2		272	9	N	247		477	1	45
12		10695	X	7932	-0-	-2763		-0-		7715	2		217	9	N	197				242
01		10447	X	7901	-0-	-2546		-0-		7667	2		234	9	N	213		359	1	96
02		8932	X	6636	-0-	-2296		-0-		6447	2		189	9	N	172				268
03		9889	X	7791	-0-	-2098		-0-		7375	2		416	9	N	378		346	1	300
WOYTEK				WELL #: 4		RRCID -> 296878		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9804 - 9844								
10		11346	X	9880	-0-	-1466		-0-		9498	2		382	9	N	347		376	1	284
11		10864	X	10864	-0-	-0-		-0-		10532	2		332	9	N	302		384	1	202
12		10478	X	9915	-0-	-563		-0-		9583	2		332	9	N	302		185	1	319
01		10478	X	8919	-0-	-1559		-0-		8615	2		304	9	N	276		360	1	235
02		8932	X	8822	-0-	-110		-0-		8514	2		308	9	N	280		354	1	161
03		11222	X	8902	-0-	-2320		-0-		8631	2		271	9	N	246		350	1	57
MARVIN HOLIK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 300557		COMPL. DATE 10/15/2025		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9460 - 9800								
10		0		2948	-0-	2948		2948	2887	2		61	9	N	55					55
11	DELQ	PR		70	-0-	70		3018	69	2		1	9	N	1					56
12	DELQ	PR		81	-0-	81		3099	81	2				N	-0-					56
01		12462	X	-0-	-0-	-12462		-0-						N	-0-					56
02		2660	N	649	-0-	-2011		-0-	619	2		30	9	N	27					83
03		2945	N	64	-0-	-2881		-0-	62	2		2	9	N	2					85
MASCOT OIL COMPANY HOFFER				531355 WELL #: 3		RRCID -> 296051		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9820 - 9830								
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					26
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					26
12		312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	2				N	-0-					26
01		290	N	290	-0-	-0-		-0-	264	2		26	9	N	24					50
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					50
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					50
HALLETTSVILLE (SIMMONS)				38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KUBENA WILCOX GAS UNIT				130426 WELL #: 4		RRCID -> 165291		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF. 10720 - 11204								
10		5394	X	3483	-0-	-1911		-0-		193	1	2890	2	N	20					80
11		5220	X	5069	-0-	-151		-0-		378	3		22	9						122
12		5394	X	4857	-0-	-537		-0-		316	1	4002	2	N	210	168	1			170
01		4904	X	4904	-0-	-0-		-0-		520	3		231	9						53
02		4732	X	4408	-0-	-324		-0-		406	1	3895	2	N	48					96
03		5239	X	4673	-0-	-566		-0-		503	3		53	9						135
										329	1	4038	2	N	53	170	1			
										479	3		58	9						
										362	1	3541	2	N	43					
										458	3		47	9						
										421	1	3742	2	N	39					
										467	3		43	9						

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7724 - 7726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2025

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MOSLEY OIL & GAS INC 100645
 MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10152 - 10210

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HATHAWAY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF. 10272 - 10322

10	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
						34	3									
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-
						31	3									
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	-0-					-0-
						30	3									
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
						17	3									
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
						17	3									
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
						9	3									

HALLETTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 TECHNIK WELL #: 1 RRCID -> 301161 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7724 - 8319

12	0	549	-0-	549	549	510	2	39	9	N	35					35
01	0	8883	-0-	8883	9432	8204	2	679	9	N	617	510	1			142
02	16658 X	7226	-0-	-9432	-0-	6805	2	421	9	N	383	373	1			152
03	10385 X	7796	-0-	-2589	-0-	7416	2	380	9	N	345	352	1			145

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//										CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										38245 300		NON-ASSOCIATED							
BONORDEN GAS UNIT										130426		WELL #: 3-U RRCID -> 170621							
										COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8612 - 8618					
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
BONORDEN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 7586 - 7594	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
BONORDEN GAS UNIT										WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 7601 - 7607	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
BONORDEN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8844 - 8854	
10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	8518	2	N	215	189	1			131	
								1019	3	237	9								
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	8507	2	N	262	186	1			207	
								998	3	288	9								
12	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	8592	2	N	294	377	1			124	
								1001	3	323	9								
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	8562	2	N	267	259	1			132	
								917	3	294	9								
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	-0-	743	1	7324	2	N	277	327	1			82	
								872	3	305	9								
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	8048	2	N	244	189	1			137	
								934	3	268	9								
BONORDEN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 231756		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8822 - 8830	
10	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	8405	2	N	186	183	1			65	
								1004	3	205	9								
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	7784	2	N	188	176	1			77	
								911	3	207	9								
12	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	-0-	896	1	8680	2	N	236	189	1			124	
								1007	3	260	9								
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	8753	2	N	196	190	1			130	
								934	3	216	9								
02	8652	X	7741	-0-	-911	-0-	-0-	629	1	6216	2	N	154					284	
								727	3	169	9								
03	9579	X	1093	-0-	-8486	-0-	-0-	98	1	874	2	N	19	169	1			134	
								100	3	21	9								

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//				38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.//				130426								
BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 248812	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7443 - 7448				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 284691	COMPL. DATE 05/08/2018	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8266 - 8268				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355								
HERMES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266493	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8348 - 8355				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							175
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							175
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							175
HOFFER				WELL #: 2	RRCID -> 292641	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7372 - 7378				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HALLETTSVILLE, E. (7450)				38245 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147								
OBELGONER				WELL #: 1	RRCID -> 291032	COMPL. DATE 04/12/2021	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7342 - 7344				
10	4371 #	138	-0-	-4233	-0-	138 2						25
11	720 #	82	-0-	-638	-0-	82 2						25
12	403 #	78	-0-	-325	-0-	78 2						25
01	403 #	118	-0-	-285	-0-	118 2						25
02	364 #	112	-0-	-252	-0-	112 2						25
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 2						25

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426												
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343												
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
10	DLQ G-10	4957	-0-	4957	18183	4685	2	169	3	Y	94	28
11	DLQ G-10	6610	-0-	6610	24793	6213	2	229	3	Y	153	16
12	27454 X	2661	-0-	-24793	-0-	2502	2	83	3	Y	69	33
01	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6352	2	240	3	Y	288	52
02	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7058	2	272	3	Y	269	45
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	296	9			Y	NO RPT	45
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504												
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2025												
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354												
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017												
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MOSLEY OIL & GAS INC 100645												
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354												
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015												
HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
U1 RANCH OIL 880291												
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

HARRIS (TARA)			39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917															
WITT, THEODORE A.			WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798									
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)			39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
OLIPDP II, LLC			100467															
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)			39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085															
PEDIGO ETAL GU			WELL #: 1		RRCID -> 292415		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560									
10	4619 #	2456	-0-	-2163	-0-	2456	2				N	-0-					103	
11	4290 #	2712	-0-	-1578	-0-	2695	2	17	9		N	15	52	1			66	
12	4216 #	2336	-0-	-1880	-0-	2318	2	18	9		N	16	62	1			20	
01	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	1846	2	2246	3		N	-0-					20	
02	3528 R	3528	-0-	-0-	-0-	1542	2	1986	3		N	-0-					20	
03	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	1591	2	1649	3		N	-0-					20	
HARRIS (WILCOX-12050)			39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085															
KINGERY, F. G.			WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086									
10	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	2131	2	86	9		N	78					239	
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2191	2	124	9		N	113	265	1			87	
12	2387 N	2133	-0-	-254	-0-	2072	2	61	9		N	55					142	
01	3100 N	3125	-0-	25	25	1392	2	1661	3		N	65	181	1			26	
						72	9											
02	2668 N	2643	-0-	-25	-0-	1164	2	1418	3		N	55					81	
						61	9											
03	3100 N	3216	-0-	116	116	1200	2	1954	3		N	56					137	
						62	9											
HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)			39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462															
HARRIS -N-			WELL #: 2		RRCID -> 118346		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	

HAWES (BASAL MIOCENE)			39718 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.			533028					
HAWES, EMILY P.			WELL #: 2D	RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258 - 5275	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HEALEY (YEGUA 4824)			40007 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822					
CARPENTER			WELL #: 4	RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895 - 4899	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131					
O' BRIEN			WELL #: 1	RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705 - 4797	
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	134 1	420 2 N	96
11	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	10 1	347 2 N	96
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 1	N	96
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	274 1	158 2 N	96
*02	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	233 1	1227 2 N	96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	96
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705 - 4715	
10	372 N	217	-0-	-155 B	-0-	34 1	183 2 Y	-0-
11	270 N	197	-0-	-73 B	-0-	36 1	161 2 Y	-0-
12	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	36 1	164 2 Y	-0-
01	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	40 1	152 2 Y	-0-
02	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	633 1	3491 2 Y	-0-
03	8694 X	8694	-0-	-0- B	-0-	897 1	7797 2 Y	-0-
HEARD RANCH (2900)			40032 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 10	RRCID -> 068265	COMPL. DATE 12/17/1968	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2280 - 2360	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 19	RRCID -> 237019	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 2980 - 2984	
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	229 1	1217 2 Y	-0-
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	225 1	1014 2 Y	-0-
12	1519 N	1224	-0-	-295	-0-	223 1	1001 2 Y	-0-
01	1457 N	898	-0-	-559	-0-	186 1	712 2 Y	-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	188 1	1036 2 Y	-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	145 1	1265 2 Y	-0-

HEARD RANCH (3500) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH Y														40032 396 NON-ASSOCIATED 635131 WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480				CAPACITY CNTY: BEE			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		2666 X		787	-0-	-1879	-0-			190 1		597 2	N	-0-						6	
11		2580 X		957	-0-	-1623	-0-			25 1		932 2	N	-0-						6	
*12		353 N		353	-0-	-0-	-0-			353 1			N	-0-						6	
*01		419 N		419	-0-	-0-	-0-			419 1			N	-0-						6	
*02		2577 N		2577	-0-	-0-	-0-			411 1		2166 2	N	-0-						6	
03		925 N		925	-0-	-0-	-0-			24 1		901 2	N	-0-						6	
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"														828352 WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912							
10		159 N		159	-0-	-0-	-0-			25 1		134 2	Y	-0-						-0-	
11		150 N		140	-0-	-10	-0-			25 1		115 2	Y	-0-						-0-	
12		186 N		137	-0-	-49	-0-			25 1		112 2	Y	-0-						-0-	
01		155 N		135	-0-	-20	-0-			28 1		107 2	Y	-0-						-0-	
02		140 N		117	-0-	-23	-0-			18 1		99 2	Y	-0-						-0-	
03		166 N		166	-0-	-0-	-0-			17 1		149 2	Y	-0-						-0-	
HEARD RANCH (3550) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"														40032 399 NON-ASSOCIATED 828352 WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462				ONE WELL CNTY: BEE			
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HEARD RANCH (3650) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"														40032 462 NON-ASSOCIATED 828352 WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660				CAPACITY CNTY: BEE			
10		300 N		300	-0-	-0-	-0-			48 1		252 2	Y	-0-						-0-	
11		270 N		250	-0-	-20	-0-			45 1		205 2	Y	-0-						-0-	
12		310 N		270	-0-	-40	-0-			49 1		221 2	Y	-0-						-0-	
01		310 N		267	-0-	-43	-0-			55 1		212 2	Y	-0-						-0-	
02		274 N		274	-0-	-0-	-0-			42 1		232 2	Y	-0-						-0-	
03		320 N		320	-0-	-0-	-0-			33 1		287 2	Y	-0-						-0-	
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618							
10		744 N		512	-0-	-232	-0-			81 1		431 2	Y	-0-						-0-	
11		720 N		403	-0-	-317	-0-			73 1		330 2	Y	-0-						-0-	
12		682 N		418	-0-	-264	-0-			76 1		342 2	Y	-0-						-0-	
01		527 N		424	-0-	-103	-0-			88 1		336 2	Y	-0-						-0-	
02		364 N		275	-0-	-89	-0-			42 1		233 2	Y	-0-						-0-	
03		403 N		229	-0-	-174	-0-			24 1		205 2	Y	-0-						-0-	
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678							
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT		2	-0-	2	-0-			2 2			Y	-0-						-0-	

HEARD RANCH (3650)			//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352														
HEARD,C.E "B"			WELL #:		33	RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		5028 PERF. 3656		- 4164					
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		38	RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH		5033 PERF. 3521		- 4386					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		37	RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		5025 PERF. 3604		- 3622					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 3576		- 4498					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		32	RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH		5013 PERF. 3628		- 3785					
10	930 N	734	-0-	-196	-0-	116	1	618	2	N	-0-							-0-	
11	870 N	655	-0-	-215	-0-	119	1	536	2	N	-0-							-0-	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	173	1	775	2	N	-0-							-0-	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	178	1	682	2	N	-0-							-0-	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	131	1	723	2	N	-0-							-0-	
03	930 N	843	-0-	-87	-0-	87	1	756	2	N	-0-							-0-	
HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		41	RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 3540		- 3913					
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	2	N	-0-							-0-	
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	121	1	546	2	N	-0-							-0-	
12	837 N	706	-0-	-131	-0-	129	1	577	2	N	-0-							-0-	
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	153	1	583	2	N	-0-							-0-	
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	102	1	564	2	N	-0-							-0-	
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	69	1	602	2	N	-0-							-0-	
HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		36	RRCID -> 269857		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		5021 PERF. 3638		- 3896					
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	118	1	625	2	N	-0-							-0-	
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	113	1	511	2	N	-0-							-0-	
12	713 N	545	-0-	-168	-0-	99	1	446	2	N	-0-							-0-	
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	126	1	482	2	N	-0-							-0-	
02	588 N	492	-0-	-96	-0-	75	1	417	2	N	-0-							-0-	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-							-0-	

HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787															
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	
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	244	1	1294	2	N	-0-			-0-	
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	255	1	1152	2	N	-0-			-0-	
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	342	1	1536	2	N	-0-			-0-	
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	351	1	1340	2	N	-0-			-0-	
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	261	1	1439	2	N	-0-			-0-	
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	195	1	1695	2	N	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700															
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	37	1	165	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	35	1	156	2	N	-0-			-0-	
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	38	1	146	2	N	-0-			-0-	
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	25	1	141	2	N	-0-			-0-	
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	2	N	-0-			-0-	
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778															
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-			-0-	
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	78	1	343	2	N	-0-			-0-	
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	76	1	331	2	N	-0-			-0-	
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	88	1	330	2	N	-0-			-0-	
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	54	1	288	2	N	-0-			-0-	
03	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-			-0-	
HEARD RANCH (3700)														CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC															
HEARD, GEORGIA															
WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HEARD RANCH (3875)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881															
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-			2	
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	78	1	343	2	N	-0-			2	
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	76	1	331	2	N	-0-			2	
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	88	1	330	2	N	-0-			2	
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	54	1	288	2	N	-0-			2	
03	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-			2	
HEARD RANCH (3890)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEARD RANCH (4000)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. -B-														
40032 660 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
828352					828352					828352				
WELL #: 8					RRCID -> 034895					COMPL. DATE 12/09/1964				
TOTAL DEPTH 4803					PERF. 3884					- 3890				
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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEARD RANCH (4050)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. 'B'														
40032 675 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
828352					828352					828352				
WELL #: 35					RRCID -> 266677					COMPL. DATE 04/04/2014				
TOTAL DEPTH 5018					PERF. 3527					- 4218				
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	159	1	845	2	N	-0-			-0-
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	144	1	651	2	N	-0-			-0-
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	162	1	729	2	N	-0-			-0-
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	196	1	748	2	N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	131	1	721	2	N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	105	1	913	2	N	-0-			-0-
HEARD RANCH (4300)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
HEARD, GEORGIA MRS.														
40032 792 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
635131					635131					635131				
WELL #: 10					RRCID -> 052678					COMPL. DATE 04/12/1972				
TOTAL DEPTH 4783					PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILAGROS RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 250755					COMPL. DATE 06/05/2009				
TOTAL DEPTH 5000					PERF. 4480					- 4488				
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-
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C.E. "B"														
828352					828352					828352				
WELL #: 9					RRCID -> 044896					COMPL. DATE 05/25/2000				
TOTAL DEPTH 5000					PERF. 4362					- 4368				
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	320	1	1697	2	Y	-0-			-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	311	1	1401	2	Y	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	307	1	1376	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1567	-0-	-231	-0-	325	1	1242	2	Y	-0-			-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	261	1	1440	2	Y	-0-			-0-
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	231	1	2009	2	Y	-0-			-0-
HEARD, C.E. -B-														
WELL #: 5					RRCID -> 124816					COMPL. DATE 06/18/1987				
TOTAL DEPTH 5000					PERF. 4172					- 4234				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. "B"												
				//CONT.//	40032 792	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE
				//CONT.//	828352							
				WELL #:	30	RRCID -> 230419			COMPL. DATE 01/23/2008			4428
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
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HEARD RANCH (4400)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
MILAGROS RANCH												
					40032 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE
					635131							
				WELL #:	4	RRCID -> 266613			COMPL. DATE 03/10/2012			4452
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28 2	N	-0-		213
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-		213
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		213
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		213
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	N	-0-		213
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	N	-0-		213
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. "B"												
					828352							
				WELL #:	11	RRCID -> 124470			COMPL. DATE 05/06/1987			4337
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	167 1	884 2	Y	-0-		-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	121 1	546 2	Y	-0-		-0-
12	1054	N	583	-0-	-471	-0-	106 1	477 2	Y	-0-		-0-
01	1054	N	476	-0-	-578	-0-	99 1	377 2	Y	-0-		-0-
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	77 1	423 2	Y	-0-		-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62 1	538 2	Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"												
					WELL #:	23	RRCID -> 223044			COMPL. DATE 07/14/2006		
										TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680		
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	9 1	46 2	Y	-0-		-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	160 1	723 2	Y	-0-		-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	176 1	788 2	Y	-0-		-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	213 1	813 2	Y	-0-		-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	143 1	787 2	Y	-0-		-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	115 1	1004 2	Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"												
					WELL #:	25	RRCID -> 225492			COMPL. DATE 08/24/2006		
										TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
C.E. HEARD "B"												
					WELL #:	28	RRCID -> 230335			COMPL. DATE 03/31/2012		
										TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400)													CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
C.E. HEARD "B"															
WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	220	1	1169	2	Y	-0-				-0-
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	192	1	865	2	Y	-0-				-0-
12	1426 N	1051	-0-	-375	-0-	192	1	859	2	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1067	-0-	-328	-0-	221	1	846	2	Y	-0-				-0-
02	980 N	845	-0-	-135	-0-	130	1	715	2	Y	-0-				-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	120	1	1044	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"													WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402		
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	79	1	422	2	Y	-0-				-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	143	1	646	2	Y	-0-				-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	100	1	447	2	Y	-0-				-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	203	1	775	2	Y	-0-				-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	130	1	717	2	Y	-0-				-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	1101	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"													WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"													WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462		
10	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	508	1	2696	2	Y	-0-				-0-
11	3570 X	2728	-0-	-842	-0-	495	1	2233	2	Y	-0-				-0-
12	3534 X	2798	-0-	-736	-0-	510	1	2288	2	Y	-0-				-0-
01	3534 X	2713	-0-	-821	-0-	563	1	2150	2	Y	-0-				-0-
02	3192 X	2669	-0-	-523	-0-	410	1	2259	2	Y	-0-				-0-
03	3193 X	3013	-0-	-180	-0-	311	1	2702	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"													WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (4500)													CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528															
10	3596 #	13	-0-	-3583	-0-	2 1	10 2	Y		1					110
						1 9									
11	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-			Y		-0-					110
12	2821 #	12	-0-	-2809	-0-	2 1	9 2	Y		1	70 1				41
						1 9									
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			Y		2					43
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y		9					52
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y		1					53

HEARD RANCH (4600)														40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352									
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4456 - 4736	
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					
10		4371 X	3498	-0-	-873	-0-	554	1	2938	2	Y		5					117					
							6	9															
11		3480 X	1646	-0-	-1834	-0-	298	1	1344	2	Y		4					121					
							4	9															
12		3503 X	1856	-0-	-1647	-0-	338	1	1517	2	Y		1	77	1			45					
							1	9															
01		3503 X	26	-0-	-3477	-0-	5	1	19	2	Y		2					47					
							2	9															
02		3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y		10					57					
03		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	590	1	5129	2	Y		18					75					
							20	9															
HEINZEVILLE (RECKLAW)														40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC														701613									
GAYLE, B. B.														WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7422 - 7447	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)														40230 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
SPACEK UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9270 - 9312	
10		74710 #	71945	-0-	-2765	-0-	71147	2	798	9	N	725	696	1				392					
11		72630 #	70273	-0-	-2357	-0-	69489	2	784	9	N	713	715	1				390					
12		75051 #	69273	-0-	-5778	-0-	68482	2	791	9	N	719	721	1				388					
01		74245 #	67107	-0-	-7138	-0-	66337	2	770	9	N	700	900	1				188					
02		66024 #	60974	-0-	-5050	-0-	60246	2	728	9	N	662	713	1				137					
03		72602 #	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT						137					
MAGNUM OPERATING, LLC														521542									
YELLOW ROSE														WELL #: 1		RRCID -> 296541		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 9061 - 9068	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)														40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.														040797									
KUESTER, CHARLES														WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 3140 - 3142	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					

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

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)				40231 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
OLIPPO II, LLC				100467						
MATTHEW-KUESTER				WELL #:	18 L	RRCID -> 002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8000 - 8088
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				40231 410 881167 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 068157	CAPACITY COMPL. DATE 05/01/1976			CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A	
10	527	N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2	Y	-0-	-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	Y	-0-	-0-
12	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2	Y	-0-	-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2	Y	-0-	-0-
02	504	N	261	-0-	-243 B	-0-	261	2	Y	-0-	-0-
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	Y	-0-	-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	248220	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL	DEPTH	14150	PERF.	12804	-	14002
10	248	N	171	-0-	-77	B	-0-	171	2	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0	B	-0-	212	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96	B	-0-	152	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0	B	-0-	224	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	B	-0-	90	2	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0	B	-0-	288	2	Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, L.O. B)					40231 413	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
MOSLEY OIL & GAS INC					100645				
SCHULTHEISS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 231075	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		40231 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
CHARLES KUESTER A-207 A		WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N		-0-			-0-	
OLIPDP II, LLC		100467													
MATTHEWS-KUESTER		WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
FRIAR, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
MOSAIC OIL LLC		589978													
FRIAR, A.		WELL #: 7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5356 - 5364					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
FRIAR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5352 - 5358					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) LUCKY LAD ENERGY, LLC PANCHO UNIT													40231 750 512179	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT			
WELL #: 1													RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517 - 1520					
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) LODESTONE OPERATING, INC. JACOBS, CHARLES													40232 500 100710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1													RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974			TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786 - 8800					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133					
HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT													40232 750 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WELL #: 2													RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11060 - 11110					
10	12586 X	3115	-0-	-9471	-0-		151 20	1 9	2944	2	N	18	177	1				92					
11	12180 X	11366	-0-	-814	-0-		453 99	1 9	10814	2	N	90						182					
12	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-		713 152	1 9	14348	2	N	138	175	1				145					
01	12586 X	10900	-0-	-1686	-0-		554 94	1 9	10252	2	N	85						230					
02	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-		607 124	1 9	12280	2	N	113	173	1				170					
03	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-		708 138	1 9	13200	2	N	125	173	1				122					
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT													40238 205 828352	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1													RRCID -> 134136	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10153	PERF. 9974 - 10136					
10	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	-0-	16322	2	385	9	N	350	342	1				202					
11	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	-0-	17240	2	492	9	N	447	515	1				134					
12	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	-0-	16756	2	399	9	N	363	354	1				143					
01	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	-0-	12410	2	320	9	N	291	336	1				98					
02	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	-0-	17000	2	391	9	N	355	341	1				112					
03	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	-0-	18779	2	409	9	N	372	336	1				147					
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT													881167 4	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WELL #: 4													RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10574	PERF. 10070 - 10266					
10	1426 X	1175	-0-	-251	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-						65					
11	1380 X	1188	-0-	-192	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-						65					
12	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-						65					
01	1178 X	918	-0-	-260	-0-	-0-	918	2			Y	-0-						65					
02	1120 X	1015	-0-	-105	-0-	-0-	956	2	59	9	Y	54						119					
03	1240 X	1160	-0-	-80	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-						119					

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER										40238 500 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1										RRCID -> 281833	COMPL. DATE 08/17/2016	TOTAL DEPTH 15600	PERF. 5523	-	5806	
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	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOAIC OIL LLC FRIAR, A.										40239 760 589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
WELL #: 5										RRCID -> 148215	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 5582	-	5590	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
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	
HELM (PETTUS) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME										40268 265 732075	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
WELL #: 1T										RRCID -> 299541	COMPL. DATE 03/08/2025	TOTAL DEPTH 4338	PERF. 3935	-	3938	
10	7750	5343	-0-	-2407 B	7306	835	1	4508	3	N	-0-	-0-			-0-	
11	7500	2236	-0-	-5264 B	2042	592	1	1644	3	N	-0-	-0-			-0-	
12	6944 #	1109	-0-	-5835 B	-3793	459	1	650	3	N	-0-	-0-			-0-	
01	5549 #	-0-	-0-	-5549 B	-9342					N	-0-	-0-			-0-	
02	4816 #	-0-	-0-	-4816 B	-14158					N	-0-	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2026																
WELDERXP LTD. STARR-GUNN										907320						
WELL #: 1										RRCID -> 278333	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3431	-	3437	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-	-0-			-0-	
TOM LYNE, NE (SLICK) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. TULLIS										40508 448 549836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 219633	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8176	-	8216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
SHINER EXPLORATION, LLC		777367								
KERLICK		WELL #:	1	RRCID ->	149700	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	11315	PERF. 9688 - 9696
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
HERNDON (3000 FRI0)		40726 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
SCHENDEL		WELL #:	2	RRCID ->	220922	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2683 - 2902
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25										
SCHENDEL		WELL #:	1	RRCID ->	293131	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12508	PERF. 3425 - 3670
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HEYSER		40957 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #:	58	RRCID ->	168255	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 5498 - 5509
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
HEYSER (F-34)		40957 022	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	35	RRCID ->	114992	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 5336 - 5341
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	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-
WELDER "A"		WELL #:	53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5349 - 5494
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	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-

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257304	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 -	5260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEYSER (F-36)				40957 044	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257502	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 -	5260	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEYSER (F-37)				40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:		12	RRCID -> 088641	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5223 -	5228	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:		14	RRCID -> 130359	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5218 -	5225	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARSHALL, H. T.		WELL #:		8	RRCID -> 134971	COMPL. DATE 05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF. 5232 -	5242	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257306	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 -	5284	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-38)		40957 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257309		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5292		- 5305			
M	ALLOW 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	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEYSER (F-39)		40957 077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
DUNWOODY, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 129098		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5298		- 5303			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257314		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340		- 5398			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEYSER (F-40)		40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128													
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5402		- 5408			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340		- 5398			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEYSER (F-41)		40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202		- 5458			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSER (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BONNER, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 052083		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANDER, O. M.		WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4699 - 4710	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

HEYSER (2670 SAND)		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
VANDENBERG, M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2660 - 2680	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT	-0-

HEYSER (3400)		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER, P. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 3334 - 3336	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (3900)			40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128												
WELDER			WELL #: 58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 4150 - 5162				
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAYLOR OPERATING, LLC			058832												
COOK, J.G.			WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FREDCO			284921												
WELDER, P.H. -C-			WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
SCHULTZ, L. P.			WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEYSER (4300)			40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
SCHULTZ, L. P.			WELL #: 10		RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 4304 - 4322				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-			WELL #: 7		RRCID -> 002092		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 4292 - 4307				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400)												40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO												284921									
WELDER, P.H. -C-												WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440	
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												549836									
BONNER, R. R.												WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 4436 - 4444	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
TRAYLOR, T. P. -B-												WELL #: 21		RRCID -> 044114		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 4394 - 4446	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
SCHULTZ, L. P.												WELL #: 7		RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
BENNETT, W. H.												WELL #: 20		RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
BONNER, R. R.												WELL #: 6		RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T.					WELL #:	3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450		-	4455

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (4800 GRETA)				40957 550	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020		-	5045		

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128										
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450		-	5475		

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'					WELL #:	6-F	RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394		-	5399

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A'					WELL #:	10	RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431		-	5446

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128					
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID -> 145852	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5392	- 5408
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 * *	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FREDCO		284921							
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	- 5372
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HEYSER (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128							
WELDER		WELL #:		6	RRCID -> 090355	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5464	- 5470
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WELDER		WELL #:		6 D	RRCID -> 090361	COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5478	- 5483
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 090365	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5030	- 5130
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128							
WELDER		WELL #:		13	RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5476 -	5486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BAYLOR OPERATING, LLC				058832							
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 5030 -	5050
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
FREDCO				284921							
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 -	5066
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 -	5432
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 -	5415
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 -	4180
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 - 5444			
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 5470 - 5485			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNER, R. R.		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5388 - 5410			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5354	-	5408			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5479	-	5488			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5393	-	5403			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES																		
WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH		5497		PERF. 5470		- 5474				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H.																		
WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH		5738		PERF. 5350		- 5360				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H.																		
WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH		6175		PERF. 5356		- 5366				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H.																		
WELL #:		8		RRCID -> 124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH		6048		PERF. 5376		- 5386				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES																		
WELL #:		16		RRCID -> 127343		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH		5594		PERF. 5418		- 5457				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5421 - 5430							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		1	RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH		5495	PERF. 5400 - 5410			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		15	RRCID -> 129277		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH		5573	PERF. 5422 - 5431			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #3)				40957 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
BENNETT, W. H.				WELL #:		9	RRCID -> 061285		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH		6034	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (6300)				40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FREDCO				284921													
BENNETT, W. H.				WELL #:		17	RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH		7670	PERF. 6266 - 6272			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1				Y	-0-					64
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1				Y	-0-					64
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1				Y	-0-					64
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-					64
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	1				Y	-0-					64
03	DLQ G-10	41	-0-	41	84	41	1				Y	-0-					64

HEYSER (8100)													CNTY: CALHOUN	
AURORA RESOURCES CORPORATION														
O. M. LANDER UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971														
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HEYSER (8200)													CNTY: VICTORIA	
AURORA RESOURCES CORPORATION														
O.M. LANDER UNIT														
WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196														
10	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	310	1	2584	2	Y	25			138
11	3180 X	3001	-0-	-179	-0-	300	1	2662	2	Y	35			173
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	310	1	3128	2	Y	41			214
01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	310	1	2192	2	Y	19	175	1	58
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	280	1	1076	2	Y	173	169	1	62
03	DLQ G-10	2269	-0-	2269	3815	310	1	1931	2	Y	25			87

HEYSER, EAST (8040)													CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
LANDER, O. M. -B-														
WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

HEYSER, EAST (8350)													CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
LANDER, O.M. -B-														
WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250)													CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.														
WELDER B														
WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025														

HIGHLANDER (CARRIZO)														CNTY: KARNES	
BAY ROCK OPERATING COMPANY															
BLUHM UNIT															
WELL #: 41316 075 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023															
REAMY														WELL #: 192051 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021															
PARGMANN														WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
PALOMA OPERATING, LLC														WELL #: 100344 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069	
PUTNAM GAS UNIT															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
HOCKLEY (3535)														WELL #: 41845 200 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536	
BRITANCO, L.L.C.															
ROBINSON, D. E.															
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-				-0-
PEREZ, FELIPE														WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604	
10	465 N	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-				-0-
11	450 N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-				-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-

HOCKLEY (3535)			//CONT.//		41845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC					102822												
STAUSS					WELL #:	1	RRCID -> 188810	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3416	-	3488				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOCKLEY (4630)					41845 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC					635131												
BISSETT, CLARK					WELL #:	2	RRCID -> 104814	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4627	-	4630				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
HOCKLEY (4720)					41845 350	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC					635131												
HOLT, A. G.					WELL #:	1	RRCID -> 108202	COMPL. DATE 03/14/1983	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 4721	-	4725				
*04	1140		850	-0-	-290	4266	850 3				N	-0-					-0-
*05	1178		738	-0-	-440	3826	738 3				N	-0-					-0-
*06	3000	N	704	-0-	-2296	1530	704 3				N	-0-					-0-
*07	2812	N	1282	-0-	-1530	-0-	1282 3				N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3				N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3				N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3				N	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3				N	-0-					-0-
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3				N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 3				N	-0-					116
HOLZMARK (LULING)					42383 228	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BEE					
TRIDENT CORPORATION					869200												
HOLZMARK					WELL #:		RRCID -> 155733	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8071	-	8084				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013																	
HOLZMARK (PETTUS)					42383 304	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BEE					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880												
NELSON					WELL #:	1	RRCID -> 290234	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4190	-	4196				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					45
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					45
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT					45
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT					45
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT					45

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE	
TRIDENT CORPORATION				869200							
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 4028 - 4031	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	37
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED			01/10/2008								
HOLZMARK (PETTUS 4150)				42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355							
YORK		WELL #:		1		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOLZMARK (WHITSETT)				42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355							
YORK		WELL #:		1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOLZMARK (10800)				42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
XTO ENERGY INC.				945936							
DOMINION FEE		WELL #:		2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF. 11084 - 11106	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
HOLZMARK (11100, C2)				42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
XTO ENERGY INC.				945936							
DOMINION FEE		WELL #:		1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11100 - 11130	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
TRIDENT CORPORATION		869200															
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7928 - 7947							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54	
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/23/2013												
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
VISION OIL AND GAS LLC		886198															
BROWN, ED		WELL #:		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10142 - 10662							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
BROWN, AUSTIN		WELL #:		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10525 - 10572							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
HOPE (FRI0 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
GARRISON LTD.		295861															
UNION		WELL #:		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913 - 2918							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOPE (FRI0 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
BIG LAKE CORPORATION		069458															
YEGUA EAST		WELL #:		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HOPE (FRIO 3079)														CNTY: DE WITT	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC															
GEO - HOPE															

HOPE (MIOCENE 2550)				42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MODERN EXPLORATION, INC.				573226													
JACOBS				WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOPE (MIOCENE 2660)				42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BIG LAKE CORPORATION				069458													
LOWER YEGUA EAST				WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
YEGUA EAST				WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 2900)				42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 2950)				42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462													
GOTT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990							
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		10/29/2025											
HOPE (MIOCENE 2970)				42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BIG LAKE CORPORATION				069458													
YEGUA EAST				WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

HOPE (MIOCENE 3300)										42528 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
GEONATURAL RESOURCES, INC.										300805						
GEO-HOPE										WELL #: 4	RRCID -> 192499	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3187	-	3188
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/31/2025						
HOPE (VICKSBURG 3200)										42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403						
GEO-HOPE										WELL #: 2	RRCID -> 190683	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.										825462						
TERRY-GOTT GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 228063	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 3040	-	3042
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/27/2025						
HOPE (WILCOX MASSIVE)										42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.										040190						
MCMANUS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 229728	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9494	-	9510
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
KALER ENERGY CORP.										450261						
HENLEY GU										WELL #: 6	RRCID -> 290658	COMPL. DATE 10/18/2020	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 12774	-	12903
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
KEBO OIL & GAS, INC.										453170						
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 176771	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 16255	PERF. 10401	-	10463
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2										WELL #: 1	RRCID -> 182037	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 11984	-	12834
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-				465	1	1232	2	N		-0-
11		1440 N	769	-0-	-671	-0-				240	1	529	2	N		-0-
12		1674 N	1098	-0-	-576	-0-				348	1	750	2	N		-0-
01		1705 N	1057	-0-	-648	-0-				288	1	769	2	N		-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-				286	1	614	2	N		-0-
03		1085 N	1049	-0-	-36	-0-				348	1	701	2	N		-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2		WELL #:		2	RRCID -> 188969		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12126 - 12894		
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
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	650 1 4 9	2099 2		N	4			150
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	780 1 6 9	1608 2		N	5			155
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	728 1 7 9	1829 2		N	6			161
01	2759 N	2284	-0-	-475	-0-	588 1 3 9	1693 2		N	3			164
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	783 1 1 9	1543 2		N	1			165
03	2573 N	2506	-0-	-67	-0-	784 1 2 9	1720 2		N	2			167
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 202894		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 13088		PERF.12110 - 12977		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		WELL #:		613521	RRCID -> 220624		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10980 - 10990		
WILLIAMS, C. M.				1									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 222195		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 9461 - 9474		
MCCABE				1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
PEARCE		WELL #:		1	RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14082 - 14094		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10355 - 10483		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10125 - 10138	
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
10	2232 X	1079	-0-	-1153	-0-	250 1	829 2	N	-0-			187
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-	171 1		16
12	2232 X	226	-0-	-2006	-0-	226 2		N	-0-			16
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			16
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			16
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			16
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828		PERF.10104 - 10120	
10	868 X	297	-0-	-571	-0-	100 1	197 3	N	-0-			98
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			98
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	70 1	53 3	N	-0-			98
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			98
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 235534		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14992		PERF.12437 - 12836	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (WILCOX 7700)		42528 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
YNA		WELL #:		1	RRCID -> 280779		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7754 - 7776	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171
HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID -> 175395		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11496		PERF. 3508 - 3518	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 14049 - 14253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1951	2	224	9	Y	204	180	1			81
11	3000 N	3299	-0-	299	299	3138	2	161	9	Y	146					227
12	2015 N	1341	-0-	-674	-0-	1341	2			Y	-0-	196	1			31
01	2170 N	1216	-0-	-954	-0-	1036	2	180	9	Y	164					195
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13458 - 14963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2025

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2025

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2025

HOPE, NE. (3100)				42531 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA										
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403															
GEO-HOPE				WELL #:	1	RRCID -> 190690	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3267	-	3277								
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	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HORDES CREEK (LULING)				42575 142	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581															
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874	-	7878								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111	
HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
AMRWR, LLC				102699															
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 219200	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13396	-	14068								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255															
PETTUS, R. M. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 237077	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13560	-	13728								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581															
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #:	4	RRCID -> 195472	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11474	-	11887								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					338	
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	-	12535								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	

HORDES CREEK (4870)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
POWELL, GENTRY T. -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882															
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	
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-			86	
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-			86	
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2587	2	2	9	Y	2			88	
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2			90	
02	2464 #	2306	-0-	-158	-0-	2305	2	1	9	Y	1			91	
03	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			91	
HORDES CREEK, SOUTH (1950)														CNTY: GOLIAD	
BLUE WING ENERGY, INC.															
PERIERA															
WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537															
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HOUDMAN (WILCOX 8200)														CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.															
GODFREY															
WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			40	
11	2909 X	2909	-0-	-0-	B	-0-	322	1	2565	2	N	20		60	
12	10197 X	10197	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	9034	2	N	127		187	
01	13851 X	13851	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	12620	2	N	161	185 1	163	
02	8173 X	8173	-0-	-0-	B	-0-	510	1	7562	2	N	92	190 1	65	
03	14956 X	14956	-0-	-0-	B	-0-	960	1	13814	2	N	165		230	
							182	9							
HARLAN NELSON														CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418															
10	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	390	1	13	9	N	12		140	
11	2296 N	2296	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1939	2	N	-0-		140	
12	3163 X	3163	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2836	2	N	43		183	
01	3420 X	3420	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3145	2	N	32	175 1	40	
02	2156 N	1558	-0-	-598	B	-0-	105	1	1453	2	N	-0-		40	
03	3715 X	3715	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3474	2	N	1		41	
							1	9							
GODFREY														CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	

HOUDMAN (WILCOX 8200)				//CONT.// 42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.// 453170											
GODFREY				WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 8448 - 8469			
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
10	1302 N	258	-0-	-1044 B	-0-		255	1	3	9	N	3			200
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-		100	1	586	2	N	7			207
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-		80	1	1098	2	N	3	184	1	26
01	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-		135	1	1911	2	N	-0-			26
02	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-		105	1	1491	2	N	-0-			26
03	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-		270	1	3805	2	N	20			46
							22	9							

HOUDMAN (WILCOX 8300)													42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
KEBO OIL & GAS, INC.													453170																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2													WELL #:		3		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007				TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8259 - 8284																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
10	651 N	289	-0-	-362 B	-0-	40	1	249	2	N	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

LUBINSKI													WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2													WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277	
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
10	1333 N	628	-0-	-705 B	-0-	160	1	466	2	N	2			120
11	1230 N	741	-0-	-489 B	-0-	168	1	572	2	N	1			121
12	1612 N	1275	-0-	-337 B	-0-	210	1	1065	2	N	-0-			121
01	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	203	1	1086	2	N	-0-			121
02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	135	1	680	2	N	-0-			121
03	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	240	1	1207	2	N	2			123
						2	9							

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2													WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294	
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
10	2108 X	1910	-0-	-198 B	-0-	465	1	1437	2	N	7			217
11	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	693	1	2394	2	N	18	190	1	45
12	5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	870	1	4383	2	N	13			58
01	4650 X	4650	-0-	-0- B	-0-	744	1	3876	2	N	27			85
02	1938 X	1938	-0-	-0- B	-0-	300	1	1626	2	N	11			96
03	4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	720	1	3933	2	N	40			136
						44	9							

HOUDMAN (WILCOX 8300)				//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.//		453170									
LUBINSKI				WELL #:		2	RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8480 - 8496		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		6	RRCID -> 257927		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8397 - 8412		
10	558 N	276	-0-	-282 B	-0-	60	1	188	2	N	25				88
						28	9								
11	510 N	323	-0-	-187 B	-0-	63	1	221	2	N	35				123
						39	9								
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	116	1	644	2	N	84				207
						92	9								
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	81	1	406	2	N	84	184	1		107
						92	9								
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	60	1	284	2	N	24				131
						26	9								
03	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	60	1	372	2	N	49				180
						54	9								
HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)						42846 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.						453170									
GODFREY NELSON GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 248652		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10170 - 10182		
10	651 N	153	-0-	-498 B	-0-	119	1	34	9	N	31	182	1		79
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	84	1	498	2	N	37				116
						41	9								
12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	93	1	876	2	N	44				160
						48	9								
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	62	1	904	2	N	70				230
						77	9								
02	588 N	565	-0-	-23 B	-0-	32	1	497	2	N	33				263
						36	9								
03	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	52	1	808	2	N	55				318
						61	9								
HOUND DOG (WILCOX 10000)						42864 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
DICKSON FOUNDATION GU				WELL #:		2	RRCID -> 296191		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 10190 - 10210		
10	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				45
11	2520 #	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-				45
12	2046 #	337	-0-	-1709	-0-	7	1	328	2	N	2				47
						2	9								
*01	2015 #	478	-0-	-1537	-0-	11	1	467	2	N	-0-				47
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				47
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	22	1	249	2	N	15				62
						17	9								

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)			42864 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
DICKSON, R. FOUNDATION			WELL #: 1	RRCID -> 216386			COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFF (403)			43270 088	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
O'CONNOR			WELL #: 58	RRCID -> 124700			COMPL. DATE 07/01/1987			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR			WELL #: 74	RRCID -> 214301			COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4716				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFF (2150)			43270 330	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-			WELL #: N 6	RRCID -> 210062			COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF (2200)			43270 352	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
RIVER RANCH -C-			WELL #: 1	RRCID -> 241970			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-			WELL #: H 32	RRCID -> 299922			COMPL. DATE 07/01/2025			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2274 - 2277				
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			-0-
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			-0-
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920		
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-

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 91		RRCID -> 299201		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 3612 - 3616								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363 2				N	-0-					-0-
11	6540 X	6383	-0-	-157	-0-	6383 2				N	-0-					-0-
12	9021 X	6152	-0-	-2869	-0-	6152 2				N	-0-					-0-
01	9021 X	4786	-0-	-4235	-0-	4786 2				N	-0-					-0-
02	8148 X	3751	-0-	-4397	-0-	3751 2				N	-0-					-0-
03	7378 X	3299	-0-	-4079	-0-	3299 2				N	-0-					-0-
HUFF (3700)		43270 748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 40		RRCID -> 295034		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFF (5100)		43270 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 92		RRCID -> 292326		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248								
10	35841 X	8569	-0-	-27272 B	-0-	310 1	8259 2	N	-0-							-0-
11	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	300 1	8831 2	N	-0-							-0-
12	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	310 1	11445 2	N	-0-							-0-
01	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	310 1	12277 2	N	-0-							-0-
02	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	280 1	11660 2	N	-0-							-0-
03	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	310 1	13024 2	N	-0-							-0-

HUFF (5250)				43270 880	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
O'CONNOR				WELL #: 69	RRCID -> 258061	COMPL. DATE 01/12/2022	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4682	-	4712
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
O'CONNOR				WELL #: 101	RRCID -> 296424	COMPL. DATE 01/29/2024	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5229	-	5232
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
HUFF (5500)				43270 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
O'CONNOR				WELL #: 14	RRCID -> 212404	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5516	-	5524
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HYNES RANCH (FB-50)				44014 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOX, W. J. "B"				WELL #: 38	RRCID -> 216253	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 3885	-	3925
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HYNES RANCH (6800)				44014 825	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
SHELTON				WELL #: H 1 D	RRCID -> 280726	COMPL. DATE 07/29/2016	TOTAL DEPTH 7553	PERF. 6746	-	6962
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HYSAW (EDWARDS) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC BEYNON				44028 750 368309 WELL #: 4381		NON-ASSOCIATED RRCID -> 242927		CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2008				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156							
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
10	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					152
11	2250	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					152
12	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2300	2	3	9	N	3					155
01	2480	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5					160
02	2591	N	2591	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2574	2	17	9	N	15					175
03	2294	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					177
MCSWEEN 101				WELL #:		1	RRCID -> 257156	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100										
10	3584	X	3584	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3540	2	44	9	N	40					121
11	2841	X	2841	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2804	2	37	9	N	34					155
12	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3104	2	8	9	N	7					162
01	2480	X	2255	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2231	2	24	9	N	22					184
02	2750	X	2750	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2733	2	17	9	N	15					199
03	2480	X	2334	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2314	2	20	9	N	18					217
HORSE THIEF 438				WELL #:		1	RRCID -> 258652	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146										
10	4061	X	2832	-0-	-1229	B	-0-	-0-	2745	2	87	9	N	79					197
11	3930	X	2417	-0-	-1513	B	-0-	-0-	2381	2	36	9	N	33	172	1			58
12	3534	X	3090	-0-	-444	B	-0-	-0-	3028	2	62	9	N	56					114
01	2837	X	2837	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2795	2	42	9	N	38					152
02	3058	X	3058	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3022	2	36	9	N	33					185
03	3100	X	2652	-0-	-448	B	-0-	-0-	2626	2	26	9	N	24					209
WHITESIDE 335				WELL #:		1	RRCID -> 262992	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091										
10	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	-0-	168	2			N	-0-					143
11	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	-0-	216	2			N	-0-					143
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	-0-	220	2			N	-0-					143
01	155	N	119	-0-	-36	B	-0-	-0-	119	2			N	-0-					143
02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	-0-	295	2			N	-0-					143
03	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	-0-	205	2			N	-0-					143
BURRIS 54				WELL #:		1	RRCID -> 262993	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148										
10	5518	X	4942	-0-	-576	B	-0-	-0-	4878	2	64	9	N	58	190	1			56
11	5340	X	4284	-0-	-1056	B	-0-	-0-	4247	2	37	9	N	34					90
12	5487	X	2715	-0-	-2772	B	-0-	-0-	2698	2	17	9	N	15					105
01	5487	X	3832	-0-	-1655	B	-0-	-0-	3788	2	44	9	N	40					145
02	6473	X	6473	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6385	2	88	9	N	80	182	1			43
03	4929	X	4241	-0-	-688	B	-0-	-0-	4200	2	41	9	N	37					80
ISAACKS (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC CHARLES NICHOLS				44810 500 073059 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 220988		EXEMPT COMPL. DATE 02/27/2006				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521							
10	1798	N	1730	-0-	-68	B	-4536		211	2	1519	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1749	-0-	279	B	-4257		162	2	1587	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1362	-0-	122	B	-4135		84	2	1278	3	N	-0-					-0-
01	0	N	1466	-0-	1466	B	-2669		49	2	1417	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1028	-0-	-596	B	-2669		100	2	928	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	B	-2669						N	NO RPT					-0-

J. W. RAY (2000) DELEON PARTNERS, LTD. RAY, J. W. JR.														45217 500 212100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
														WELL #:	1	RRCID ->	082495	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	5313	PERF. 1996 -	2000		
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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959							N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959							N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959							N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959							N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959							N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959							N	NO RPT					-0-						
JACKSON RANCH (YEGUA 5250) APEX ENERGY, INC. WADE MCNEILL SOUTH														45431 650 027424		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
														WELL #:		RRCID ->	257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5137 -	5152		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					268						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					268						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					268						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					268						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					268						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					268						
PLUGGED AND ABANDONED														05/01/2023											
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL, WADE "A"														224880											
														WELL #:	1	RRCID ->	226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5076 -	5095		
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-							N	NO RPT					155						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					155						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					155						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					155						
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					155						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					155						
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCNEILL														828352											
														WELL #:	1A	RRCID ->	206511	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5213 -	5224		
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	165	1			-0-						
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
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-						
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
WORKED OVER ANOTHER ZONE..														09/26/2025											
JACKSON RANCH (YEGUA 5300) PALOMA OPERATING, LLC DOBIE														45431 700 100344		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
														WELL #:	2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5307 -	5333		
10	0	N	219	-0-	219 B	-24775	191	1	28	9	N	25							112						
11	60	N	58	-0-	-2 B	-24775	58	1			N	-0-							112						
12	0	N	55	-0-	55 B	-24720	55	1			N	-0-							112						
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-24720					N	-0-							112						
02	0	N	458	-0-	458 B	-24262	370	2	88	9	N	80							192						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-24262					N	NO RPT							192						

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) PALEO OIL COMPANY LLC PARKER										45431 720 635131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2										RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5294 - 5343			
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	
10	60867 X	67	-0-	-60800	-0-		67	3				N	-0-					147	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					147	
JACKSON RANCH (YEGUA 5440) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL WEST UNIT										45431 754 224880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 277174		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5310 - 5312			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
JANSKY (10350) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2										45740 890 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1										RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10347 - 10355			
10	2418 N	2023	-0-	-395	-0-	108	1	1626	2	N	81							114	
						200	3	89	9										
11	2250 N	1842	-0-	-408	-0-	115	1	1465	2	N	74							188	
						181	3	81	9										
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	166	1	1601	2	N	70	174	1					84	
						196	3	77	9										
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	2	N	78							162	
						157	3	86	9										
02	1708 N	1655	-0-	-53	-0-	130	1	1281	2	N	78	136	1					104	
						158	3	86	9										
03	2046 N	1917	-0-	-129	-0-	166	1	1482	2	N	84							188	
						177	3	92	9										
JANSKY (10600) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC GERDES										45740 900 254244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1										RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10608 - 10646			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
RECLASSIFIED TO OIL										02/20/2019									
JANSSEN (9950) SANDEL OPERATING COMPANY JANSSEN GAS UNIT										45754 800 747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9975 - 9999			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							71	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-							71	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-							71	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-							71	
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-							71	
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-							71	

JANSSEN, E. (9750) SANDEL OPERATING COMPANY JANSSEN GAS UNIT													45756 800 747534	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2													RRCID -> 118124	COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9726 - 9804						
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						
10	4650	1829	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-		1815	2	14	9	Y	13			107						
11	4500	2260	-0-	-0-	-2240	-0-	-0-		2243	2	17	9	Y	15			122						
12	4650	2518	-0-	-0-	-2132	-0-	-0-		2497	2	21	9	Y	19			141						
01	3565 #	2549	-0-	-0-	-1016	-0-	-0-		2531	2	18	9	Y	16			157						
02	2856 #	1093	-0-	-0-	-1763	-0-	-0-		1086	2	7	9	Y	6	154	1	9						
*03	3806 R	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3785	2	21	9	Y	19			28						
JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT													46166 180 701613	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 2													RRCID -> 205709	COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700	PERF.11933 - 12057						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230						
11	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-			230						
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-			230						
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-			230						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230						
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			230						
BELL, W. T. GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 207937	COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000	PERF.11514 - 12116					
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1220	3	83	9	N	75			400						
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1408	3	52	9	N	47	22	1	425						
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1543	3	65	9	N	59	18	1	466						
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2020	3	47	9	N	43	27	1	482						
02	1372 N	1306	-0-	-0-	-66	-0-	-0-		1263	3	43	9	N	39	17	1	504						
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1675	3	76	9	N	69	175	1	398						
BELL, W. T. GAS UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 212472	COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267	PERF.11953 - 12021					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75						
BELL, W. T. GAS UNIT													WELL #: 6	RRCID -> 216418	COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761	PERF.11760 - 11791					
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		620	3	56	9	N	51	171	1	67						
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		540	3	35	9	N	32	8	1	91						
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		646	3	40	9	N	36	7	1	120						
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		607	3	40	9	N	36	13	1	143						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		599	3	42	9	N	38	8	1	173						
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		661	3	36	9	N	33	11	1	195						
BELL, W. T. GAS UNIT													WELL #: 5	RRCID -> 216697	COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100	PERF.12414 - 12470					
10	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434														
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
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5479 3	218 9	N	198					426
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5830 3	198 9	N	180	445	1			161
12	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	8676 3	385 9	N	350	272	1			239
01	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	7919 3	373 9	N	339	430	1			148
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6670 3	282 9	N	256	267	1			137
03	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6553 3	340 9	N	309	420	1			26
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1022 3	66 9	N	60					100
11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1025 3	72 9	N	65	16	1			149
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1276 3	77 9	N	70	193	1			26
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1391 3	64 9	N	58	16	1			68
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1229 3	61 9	N	55	17	1			106
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1727 3	79 9	N	72	167	1			11
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1309 3	62 9	N	56					234
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1314 3	64 9	N	58	194	1			98
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1576 3	69 9	N	63	18	1			143
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1436 3	69 9	N	63	23	1			183
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1394 3	228 9	N	207	191	1			199
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1633 3	61 9	N	55	25	1			229
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264														
10	806 N	667	-0-	-139	-0-	645 3	22 9	N	20					90
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1066 3	83 9	N	75	16	1			149
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1307 3	66 9	N	60	15	1			194
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1317 3	74 9	N	67	195	1			66
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1395 3	37 9	N	34	19	1			81
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1529 3	66 9	N	60	82	1			59
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648														
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 3	2 9	N	2					207
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-					207
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 3	4 9	N	4	5	1			206
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	5	1			201
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	N	1	1	1			201
03	403 N	2	-0-	-401	-0-	2 3		N	-0-	1	1			200
DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					494
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					494
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					494
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					494
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					494
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					494

JOBAR (YEGUA)		46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748						
LARAMI, LTD		WELL #:	1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
MODERN EXPLORATION, INC.		573226						
FRANKE		WELL #:	1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/03/2025						
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2019						
SWICKHEIMER		WELL #:		RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED		01/02/2019						
JOE FINGER (CATAHOULA)		46658 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
DRILL-CO., INC.		228335						
SHAW/RAY		WELL #:	02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791						
NEW		WELL #:	4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89

KAREN BEAUCHAMP (2600)			48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
RICARDO OIL & GAS INC.			706616												
ROUDON RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2739 - 2741					
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KARON (LULING)			48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
KARON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 056522	COMPL. DATE 05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7245 - 7249					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT			-0-
KARON UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 056525	COMPL. DATE 03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7268 - 7274					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KARON UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 056530	COMPL. DATE 03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7224 - 7226					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT			-0-
KARON UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 056531	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7151 - 7171					
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
11	150 #	12	-0-	-138	-0-		12 3				Y	-0-			-0-
12	155 #	15	-0-	-140	-0-		1 1	14 3			Y	-0-			-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-		1 1	30 3			Y	-0-			-0-
02	56 #	12	-0-	-44	-0-		1 1	11 3			Y	-0-			-0-
03	15 #	13	-0-	-2	-0-		1 1	12 3			Y	-0-			-0-
KARON UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 061316	COMPL. DATE 08/24/1954	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313													
KARON UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	061318	COMPL. DATE	12/07/1957	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		31	RRCID ->	061319	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7174	-	7194			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KARON UNIT			WELL #:		37	RRCID ->	061321	COMPL. DATE	04/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		36	RRCID ->	083210	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7164	-	7174			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		38	RRCID ->	087564	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7267	-	7277			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	090483	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	7190	-	7220			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		27	RRCID ->	090484	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7202	-	7210			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313																
KARON UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317			PERF. 7306 - 7308				
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KARON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 115060			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7727			PERF. 7060 - 7179				
10	11811 #	11537	-0-	-274	-0-	388	1	10988	3	Y	146	128	1					51	
						161	9												
11	11190 #	10006	-0-	-1184	-0-	353	1	9491	3	Y	147	74	1					124	
						162	9												
12	8068 R	8068	-0-	-0-	-0-	291	1	7635	3	Y	129	141	1					112	
						142	9												
01	11532 #	7413	-0-	-4119	-0-	279	1	7006	3	Y	116	179	1					49	
						128	9												
02	10416 #	6234	-0-	-4182	-0-	239	1	5898	3	Y	88	60	1					77	
						97	9												
03	11532 #	6506	-0-	-5026	-0-	250	1	6157	3	Y	90	100	1					67	
						99	9												
KARON LULING UNIT			WELL #: 39			RRCID -> 151942			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140			PERF. 7129 - 7140				
10	15005 R	15005	-0-	-0-	-0-	505	1	14292	3	Y	189	212	1					66	
						208	9												
11	14469 R	14469	-0-	-0-	-0-	511	1	13724	3	Y	213	99	1					180	
						234	9												
12	15221 #	15155	-0-	-66	-0-	565	1	14346	3	Y	222	209	1					193	
						244	9												
01	15221 #	14854	-0-	-367	-0-	594	1	14009	3	Y	228	324	1					97	
						251	9												
02	13748 #	13471	-0-	-277	-0-	560	1	12701	3	Y	191	121	1					167	
						210	9												
03	15164 R	15164	-0-	-0-	-0-	625	1	14308	3	Y	210	221	1					156	
						231	9												
KARON LULING UNIT			WELL #: 40			RRCID -> 153674			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 7135 - 7176				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
KARON LULING UNIT			WELL #: 41			RRCID -> 156839			COMPL. DATE 12/20/1995			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 7172 - 7177				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

KARON (MACKHANK)			48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313																
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL	DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438						
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL	DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KARON (SLICK)			48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313																
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KARON-SLICK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL	DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180						
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	3	N	-0-							-0-	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	N	-0-							-0-	
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	3	N	-0-							-0-	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-							-0-	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-							-0-	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	3	N	-0-							-0-	
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL	DEPTH	7174	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					34	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					34	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34	

KARON (SLICK)			//CONT.//			48146 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313									
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 175942			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
KASPER, S. (KNAVE)						48198 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FOWLER OIL & GAS LLC						100396									
KUESTER			WELL #:			1	RRCID -> 144275			COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142		
10	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	291 57 9	1	6487 3	Y		52				221
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	685 141 9	1	6065 3	Y		128	174 1			175
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	830 64 9	1	6145 3	Y		58	179 1			54
01	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	1311 26 9	1	5664 3	Y		24				78
02	DLQ G-10	6355	-0-	6355	6355	1126 55 9	1	5174 3	Y		50				128
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6355				Y		NO RPT				128
KATIE WELDER (G-13)						48268 175	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.						040128									
WELDER "B"			WELL #:			10	RRCID -> 216683			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
KATIE WELDER (K-3)						48268 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.						040128									
WELDER "B"			WELL #:			13-L	RRCID -> 144064			COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
KAWITT (EDWARDS)						48324 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ATLAS OPERATING LLC						036587									
WAGNER GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 072897			COMPL. DATE 10/09/2000			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N			-0-				38
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N			-0-				38
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N			-0-				38
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N			-0-				38
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 2	N			-0-				38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				38

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587						
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079 PERF.13948 - 15660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965 PERF.14285 - 16945
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FALCON PRODUCTION LLC		260268								
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200 PERF.13495 - 13636
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037 PERF.13633 - 15835
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950 PERF.13645 - 15680
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505 PERF.13480 - 16234
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268							
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452	PERF.15774 - 16500
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 - 16440
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P1 ENERGY, LLC		631633									
RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 -	14815	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 -	15561
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STRAUBE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 -	17470
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 -	16135
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	614				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	614				Y	-0-			-0-
12	T. A.	899	-0-	899	1513	33 1	836 3	5 4 25 9	Y	23	14 0		9
01	T. A.	1177	-0-	1177	2690	135 1	982 3	7 4 53 9	Y	48	56 0		1
02	2800 N	1838	-0-	-962	1728	66 1	1757 3	9 4 6 9	Y	5	5 0		2
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	829				Y	NO RPT			2
KAWITT (SECOND ROEDER)				48324 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210503	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9262 -	9270	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9204 -	9214
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAWITT (YEGUA)				48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
MMAR GROUP INC				104143															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3751 - 3757							
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2606 - 2666							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883		PERF. 2770 - 2772							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 2604 - 2640							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAY CREEK (1750)				48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
MCFADDIN /B/				WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 1746 - 1768							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID -> 214445	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID -> 212443	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAY CREEK (2400)				48352 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44	RRCID -> 269479	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2434 - 2441					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAY CREEK (2800)				48352 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN "A"		WELL #:		45 U	RRCID -> 199976	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 3696					
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-
KAY CREEK (2950)				48352 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN "A"		WELL #:		36 F	RRCID -> 132172	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2931 - 2935					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCFADDIN, J. A.				48352 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 2912					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)				48352 532		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
MCFADDIN, J.A.				WELL #:		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3448 - 3570						
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013																		
KEERAN				48452 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560														
KEERAN RANCH				WELL #:		14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4880 - 5000				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KEERAN (3900)				48452 152		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508														
KEERAN "A"				WELL #:		37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1550						Y	NO RPT						-0-
KEERAN "A"				WELL #:		32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KEERAN (5200)				48452 247		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221														
KEERAN ESTATE				WELL #:		12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246				
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	622	1	98	9	N	89	81	1					65
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	623	1	113	9	N	103	99	1					69
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	606	1	145	9	N	132	121	1					80
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	612	1	100	9	N	91	82	1					89
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	604	1	131	9	N	119	122	1					86
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	651	1	136	9	N	124	120	1					90

KEERAN (6200)			48452 570			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
KEERAN RANCH			WELL #: 21			RRCID -> 204461			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286						
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
10	DLQ	G-10	180	-0-	-0-	180	284	28	1	152	9	Y	138	95	1			53
11	DLQ	G-10	186	-0-	-0-	186	470	29	1	157	9	Y	143	113	1			83
12		501 N	31	-0-	-0-	-470	-0-	5	1	26	9	Y	24	97	1			10
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	109	9	Y	99	47	1			62
02		168 N	40	-0-	-0-	-128	-0-	6	1	34	9	Y	31	71	1			22
03		31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-	4	1	22	9	Y	20	30	1			12
KEERAN (6400)			48452 646			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
KEERAN, UNION			WELL #: 10			RRCID -> 161803			COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
KEERAN RANCH			WELL #: 20			RRCID -> 190719			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443						
10	DLQ	G-10	21	-0-	-0-	21	373	3	1	18	9	Y	16	43	1			6
11	DLQ	G-10	11	-0-	-0-	11	384	2	1	9	9	Y	8	9	1			5
12		384 N	-0-	-0-	-0-	-384	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEERAN, EAST (5470)			48453 160			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221															
HK RANCH			WELL #: 2			RRCID -> 208191			COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)			48454 284			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC			103508															
KEERAN "A"			WELL #: 33			RRCID -> 134146			COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLERS CREEK, S. (7312)			48521 720			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
PONTIAC OIL, INC.			670449															
COLE, EMMETT			WELL #: 1			RRCID -> 127031			COMPL. DATE 02/17/1988			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850)														48521 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
PONTIAC OIL, INC.														670449											
BARNETT, P. M. UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8838 - 8854			
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				
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
KEMPER, EAST (5650)														48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
BRIGHTSPOT OPERATING LLC														093340											
STUART HASTEDT														WELL #: 1		RRCID -> 298299		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5610 - 5644			
10	12555	#	1446		-0-	-11109	-0-	1435	2	11	9	N	10							168					
11	11370	#	-0-		-0-	-11370	-0-					N	-0-							168					
12	10323	#	3664		-0-	-6659	-0-	3647	2	17	9	N	15							183					
01	9556	R	9556		-0-	-0-	-0-	9522	2	34	9	N	31							214					
02	5176	R	5176		-0-	-0-	-0-	5159	2	17	9	N	15							229					
03	3658	#	NO RPT		-0-	-3658	-0-					N	NO RPT							229					
EVEREST RESOURCE COMPANY														252057											
MUELLER														WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							79					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							79					
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							79					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							79					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							79					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							79					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																									
KENDALL (WILCOX 8800)														48821 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														531085											
SMITH-PEDIGO GU														WELL #: 1		RRCID -> 294076		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 7610 - 7626			
10	10261	#	9072		-0-	-1189	-0-	9044	2	28	9	N	25							52					
11	9810	#	8737		-0-	-1073	-0-	8586	2	151	9	N	137	153	1					36					
12	10137	#	8741		-0-	-1396	-0-	8633	2	108	9	N	98	109	1					25					
01	11699	R	11699		-0-	-0-	-0-	5301	2	6398	3	N	-0-							25					
02	15968		13220		-0-	-2748	-0-	5839	2	7345	3	N	33							58					
								36	9																
03	9853	R	9853		-0-	-0-	-0-	4277	2	5548	3	N	25							83					
								28	9																
KENDALL (9250 WILCOX)														48821 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														531085											
PAWLIK														WELL #: 1		RRCID -> 290935		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9076 - 9192			
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					

KENEY, CENTRAL (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HOMEYER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514															
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	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	2	124	3	N	-0-			-0-	
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	52	2	109	3	N	-0-			-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	46	2	103	3	N	-0-			-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	55	2	139	3	N	-0-			-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	36	2	108	3	N	-0-			-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-	
JONES, EDWIN M. OIL CO.														CNTY: KARNES	
SYRING, R. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924															
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			6199	
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-			6199	
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	910	3	1009	9	N	917			7116	
01	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	3			N	-0-			7116	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			7116	
03	1209 N	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-			7116	
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														CNTY: KARNES	
COLLINS-MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KENEY, SW. (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428															
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	806	2	2467	3	Y	-0-			-0-	
11	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	1003	2	2077	3	Y	-0-			-0-	
12	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	971	2	2212	3	Y	-0-			-0-	
01	3193 X	3135	-0-	-58	-0-	888	2	2247	3	Y	-0-			-0-	
02	2968 X	2932	-0-	-36	-0-	744	2	2188	3	Y	-0-			-0-	
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356															
10	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	1273	2	3899	3	Y	-0-			-0-	
11	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	1725	2	3572	3	Y	-0-			-0-	
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1697	2	3868	3	Y	-0-			-0-	
01	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	1587	2	4013	3	Y	-0-			-0-	
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	1343	2	3953	3	Y	-0-			-0-	
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														CNTY: KARNES	
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E															
WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	

KENEDY, SW. (EDWARDS)										48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E										WELL #: 1		RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518		PERF.13003 - 15481	
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	
10		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	536	1	3936	2	N	-0-						164	
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	907	1	3304	2	N	-0-						164	
12		4402 X	4080	-0-	-322	-0-	845	1	3235	2	N	-0-						164	
01		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	875	1	4134	2	N	-0-						164	
02		4032 X	3702	-0-	-330	-0-	559	1	3143	2	N	-0-						164	
03		4464 X	4151	-0-	-313	-0-	652	1	3499	2	N	-0-						164	
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E										WELL #: 1		RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13031 - 15150	
10		3906 X	3869	-0-	-37	-0-	464	1	3405	2	N	-0-						59	
11		3840 X	3764	-0-	-76	-0-	811	1	2953	2	N	-0-						59	
12		3968 X	3789	-0-	-179	-0-	785	1	3004	2	N	-0-						59	
01		3968 X	3352	-0-	-616	-0-	585	1	2767	2	N	-0-						59	
02		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	637	1	3579	2	N	-0-						59	
03		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	694	1	3720	2	N	-0-						59	
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E										WELL #: 2		RRCID -> 144512		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13068 - 13299	
10		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	338	1	2481	2	N	-0-						64	
11		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	553	1	2016	2	N	-0-						64	
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	515	1	1969	2	N	-0-						64	
01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	424	1	2003	2	N	-0-						64	
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	288	1	1622	2	N	-0-						64	
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	347	1	1860	2	N	-0-						64	
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E										WELL #: 2		RRCID -> 213720		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13241		PERF.12988 - 14230	
10		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	479	1	3516	2	N	-0-						101	
11		3810 X	3396	-0-	-414	-0-	731	1	2665	2	N	-0-						101	
12		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	602	1	2305	2	N	-0-						101	
01		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	770	1	3641	2	N	3						104	
							3	9											
02		3612 X	2598	-0-	-1014	-0-	392	1	2206	2	N	-0-						104	
03		3999 X	2548	-0-	-1451	-0-	400	1	2148	2	N	-0-						104	
KENEDY, SW. (SLIGO)										48850 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
CWR MANAGEMENT LLC										195786									
MCDOWELL SWD										WELL #: 1D		RRCID -> 212748		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 16300		PERF. 2906 - 2946	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.										681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL										WELL #: 1		RRCID -> 152476		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 15845		PERF.15755 - 15821	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

KERR (LULING)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426														
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
10	DLQ	G-10	288	-0-	288	808	19	1	269	3	Y	-0-		75
11	DLQ	G-10	275	-0-	275	1083	18	1	257	3	Y	-0-		75
12		1322 N	239	-0-	-1083	-0-	15	1	224	3	Y	-0-		75
01		279 N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	3	Y	-0-		75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313														
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	75	2	1	26	3	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	17	-0-	17	92	1	1	16	3	Y	-0-		3
12		119 N	27	-0-	-92	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		3
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
KERR (MASSIVE)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			13
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KERR (REKLAW)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID -> 137563	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7014	-	7028	
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID -> 207110	COMPL. DATE 07/04/2004	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7038	-	7046	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID -> 153123	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 4035	-	4760	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID -> 180476	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7933	-	7954	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID -> 221274	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8088	-	8096	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID -> 181054	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8228	-	8246	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FINALY RESOURCES LLC		268323							
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256120		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
WEST, CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
WEST, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			65
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		65 7	-0-
KOENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #: 1		RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				127
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				127
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				127
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				127
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				127
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	127

KOERTH (WILCOX 11150)			50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926											
MUELLER			WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MUELLER			WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084					
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354											
WOLF-COWLING "A"			WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
KOONTZ (4680)			50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221											
KEERAN ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380					
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KEERAN			WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOONTZ (4700)			50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221											
KEERAN			WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221							
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470	
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
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 1			-0-
11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 1			-0-
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 1			-0-
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 1			-0-
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 1			-0-
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 1			-0-
REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 8	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 8	22
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36 1	7 9	Y 6	28
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	42 1	7 9	Y 6	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	34
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y -0-	34
KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221							
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
CIMROD, LLC		153468							
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GARDNER, J. B.		294497							
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
RISING STAR ENERGY PARTNERS II,		103756							
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)				50975 815	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
BLUE WING ENERGY, INC.				076791																
ROOKE				WELL #:	7	RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3556 - 3559								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, LA ROSA UNIT				103756	WELL #:	24	RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6138 - 6154							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LA ROSA GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5594 - 5600								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	1573						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	1573						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	1573						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	1573						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	1573						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	1573						N	NO RPT					-0-	
LAROSA UNIT				WELL #:	30	RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6233 - 6251								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	26						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	26						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	26						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	26						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	26						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	26						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 5066 - 5082								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LAROSA UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 5052 - 5065								
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2				Y	-0-					-0-	
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2				Y	-0-					-0-	
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2				Y	-0-					-0-	
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756														
LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	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-
LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	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-
LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613														
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	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-
LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REFUGIO									
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756																			
LA ROSA UNIT WELL #: 45										RRCID ->	162114	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	4862 - 4868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROOKE, B. D.										WELL #:	1A	RRCID ->	170056	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	5428 - 5432
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	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-		
ROOKE, B. D.										WELL #:	C 3	RRCID ->	170076	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5332 - 5334
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROOKE, B. D.										WELL #:	C 6	RRCID ->	177969	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3804 - 3806
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	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-		
LA ROSA UNIT										WELL #:	47	RRCID ->	179328	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6077 - 6082
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	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-		
LA ROSA UNIT										WELL #:	46	RRCID ->	187879	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5260 - 5266
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	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-		
LA ROSA UNIT										WELL #:	49	RRCID ->	188460	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6224 - 6234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756														
ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	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-
LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) RISING STAR ENERGY PARTNERS II, ROOKE SOUTH				50975 816 103756 WELL #: M 01	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
					RRCID -> 266001	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8223	-	8238						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA, NORTH (5700) PATRICO OIL CO. BOENIG				50977 666 643385 WELL #: 1	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
					RRCID -> 002465	COMPL. DATE 08/17/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3435	-	3440						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER C				50980 210 549836 WELL #: 187	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
					RRCID -> 209910	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6511	-	6514						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA SALLE (5300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51025 250 224880 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
					RRCID -> 278447	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5050	-	5270						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA SALLE (6110) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC SAPPINGTON FARMS				51025 710 224880 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
					RRCID -> 255242	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6171	-	6178						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	14B2 EXT	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

LA SALLE (6300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
51025 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880					224880					224880				
WELL #: 2					RRCID -> 226799					COMPL. DATE 01/26/2007				
TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6284 - 6302									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			52
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			52
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			52
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			52
LA SALLE (6310)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
51025 815 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
224880					224880					224880				
WELL #: 4					RRCID -> 244760					COMPL. DATE 11/16/2008				
TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6398 - 6403									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			7
LA SALLE (6530)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
51025 845 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880					224880					224880				
WELL #: 6					RRCID -> 251098					COMPL. DATE 06/22/2009				
TOTAL DEPTH 7600					PERF. 6590 - 6594									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			8
LA SALLE (6550)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
51025 850 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880					224880					224880				
WELL #: 3					RRCID -> 238234					COMPL. DATE 07/11/2008				
TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6582 - 6589									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			8
LA SALLE (6600)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
51025 900 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880					224880					224880				
WELL #: 5					RRCID -> 249354					COMPL. DATE 02/23/2009				
TOTAL DEPTH 7394					PERF. 6303 - 6306									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA SALLE, N. (6300)				51027 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880														
BENNETT, ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 258714	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6545 - 6550									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		6					Y	NO RPT					52
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		6					Y	NO RPT					52
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		6					Y	NO RPT					52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		6					Y	NO RPT					52
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		6					Y	NO RPT					52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		6					Y	NO RPT					52
LA SALLE, NE. (6500)				51028 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880														
BENNETT, ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 257329	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6302 - 6307									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		4					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		4					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		4					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		4					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		4					Y	NO RPT					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		4					Y	NO RPT					4
LA WARD, NORTH				51109 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GORDIN ESTATE				WELL #:	25	RRCID -> 103664	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5144 - 5151									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
GORDIN ESTATE				WELL #:	35	RRCID -> 137861	COMPL. DATE 01/07/1991	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 5158 - 5162									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (4700)				51109 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
ABACO OPERATING, LLC				000894														
BURDITT, ALLEN L.				WELL #:	5	RRCID -> 184658	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4525 - 4616									
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KD ENERGY, LLC				452996														
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)				WELL #:	1	RRCID -> 205543	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4651 - 4656									
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-

LA WARD, NORTH (5500)			51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GORDIN ESTATE			WELL #: 33	RRCID -> 141104	COMPL. DATE 03/13/1992	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5521 - 5525	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GORDIN ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5510 - 5520	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LA WARD, NORTH (5600)			51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GORDIN ESTATE			WELL #: 38	RRCID -> 158715	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5654 - 5659	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LA WARD, NORTH (5700)			51109 576	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC			886209					
HACKBARTH-BURES			WELL #: 1	RRCID -> 284591	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5688 - 5691	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA WARD, NORTH (5800 -A-)			51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GORDIN ESTATE			WELL #: 31	RRCID -> 254482	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5799 - 5802	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
GRAVES, T.A.			WELL #: 2	RRCID -> 198620	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 5776 - 5785	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (5900)		51109 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
GORDIN ESTATE		WELL #: 31	RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
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
LA WARD, NORTH (6300)		51109 756	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC		886209						
HACKBARTH		WELL #: 1	RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1	Y	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1	Y	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1	Y	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 1	Y	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 1	Y	-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1	Y	-0-
LA WARD, NE. (6800)		51110 888	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
STAFFORD		WELL #: 1	RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015								
LABUS (EDWARDS, UPPER)		51138 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES	
THREE J ENERGY, INC.		857686						
MCMULLEN OIL & ROYALTY		WELL #: 1	RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LAGARTO (2300)		51278 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK	
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590						
BEALL ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA)														51279 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.														453170										
ATKINSON FAMILY														WELL #:		1	RRCID -> 296157		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6337 - 6378	
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								
10	11032 R	11032	-0-	-0-	-0-		620	1	9833	2	N		526	543	1	232								
							579	9																
11	8764 R	8764	-0-	-0-	-0-		540	1	7705	2	N		472	539	1	165								
							519	9																
12	9021 #	8393	-0-	-628	-0-		560	1	7207	2	N		569	549	1	185								
							626	9																
01	11036 #	8096	-0-	-2940	-0-		540	1	7024	2	N		484	364	1	305								
							532	9																
02	9968 #	7141	-0-	-2827	-0-		560	1	6518	2	N		57	362	1	-0-								
							63	9																
03	11036 #	7501	-0-	-3535	-0-		620	1	6313	2	N		516	361	1	155								
							568	9																
LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)														51280 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														732075										
CARTWRIGHT RANCH														WELL #:		12A	RRCID -> 293673		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 3200 - 3206	
10	899 N	763	-0-	-136	-0-		244	1	519	2	N		-0-			-0-								
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-		253	1	516	2	N		-0-			-0-								
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		256	1	803	2	N		-0-			-0-								
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		240	1	764	2	N		-0-			-0-								
02	728 N	698	-0-	-30	-0-		235	1	463	2	N		-0-			-0-								
03	1054 N	723	-0-	-331	-0-		395	1	328	2	N		-0-			-0-								
LAGARTO CREEK (YEGUA)														51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														732075										
CARTWRIGHT RANCH														WELL #:		1	RRCID -> 258153		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 6236 - 6254	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
LAKE PASTURE (C-406)														51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY														386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														WELL #:		D123	RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4139 - 4151	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														WELL #:		D140	RRCID -> 206493		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3380 - 3980	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-								

LAKE PASTURE (C-406)			//CONT.// 51512 038			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 16			RRCID -> 221964			COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140							
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128			RRCID -> 234919			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D154			RRCID -> 237758			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D135			RRCID -> 260558			COMPL. DATE 11/24/2010			TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D122			RRCID -> 282709			COMPL. DATE 05/31/2017			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D126			RRCID -> 289495			COMPL. DATE 05/18/2016			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (E-219)		51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D162	RRCID -> 260576	COMPL. DATE 09/06/2023	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 3790 - 3830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-221)		51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 14	RRCID -> 086351	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 2258 - 2268	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-235)		51512 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D107 F	RRCID -> 174397	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2373 - 2377	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-244)		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 2G	RRCID -> 284625	COMPL. DATE 08/30/2023	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3310 - 3340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-273)		51512 049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D138	RRCID -> 162401	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 2741 - 2748	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-275)			51512 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 40	RRCID -> 288405	COMPL. DATE 06/29/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2774 - 2814
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-264)			51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 64	RRCID -> 282376	COMPL. DATE 03/29/2017	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 2662 - 2670
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D179	RRCID -> 283523	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2673 - 2678
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D114	RRCID -> 288182	COMPL. DATE 06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 2678 - 2686
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55	N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55	N	-0-	-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55	N	-0-	-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55	N	-0-	-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55	N	-0-	-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55	N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (E-259)			51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 34 F	RRCID -> 112901	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2582 - 2587
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D195	RRCID -> 261172	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 - 2523
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 45	RRCID ->	245523	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	2778 - 2797
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-282)				51512 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D103 F	RRCID ->	086293	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	2852 - 2859
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	2855 - 2858
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 15	RRCID ->	216805	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2824 - 2832
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-288)			51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D106 F		RRCID -> 083423	COMPL. DATE 06/29/1979	TOTAL DEPTH 5944	PERF. 2891	-	2897						
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (FS-503)			51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #: 21		RRCID -> 002595	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 5186	PERF. 3796	-	3833						
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #: 64		RRCID -> 126467	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 5117	-	5120						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FS-509)			51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 10		RRCID -> 043430	COMPL. DATE 03/22/1972	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 3765	-	3795						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (FS-523)			51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5249	-	5256						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-U		RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255	-	5258						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-534)			51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350 -	5355
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-536)			51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400 -	5406
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-538)			51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405 -	5416
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (FS-545)			51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3790 -	3854
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514 -	5524
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5467 -	5471
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782					
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5451 - 5454	
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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FT-690)		51512 874		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 84		RRCID -> 239232	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7058 - 7061	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		51512 902		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 80		RRCID -> 127581	COMPL. DATE 05/05/1988	TOTAL DEPTH 5822	PERF. 4426 - 4436	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 61		RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 4652	PERF. 4396 - 4410	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D136		RRCID -> 161854	COMPL. DATE 02/07/2023	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3866 - 3930	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4344 - 4354	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)														CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 - 4392				
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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				WELL #:	D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				WELL #:	D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4426				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				WELL #:	D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				WELL #:	D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350 - 4365				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				WELL #:	D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4368 - 4399				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				WELL #:	D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4408 - 4450				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY																					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																					
										51512 902			ASSOCIATED								
										386310											
										WELL #: D 57			RRCID -> 237232			COMPL. DATE 10/12/2020			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01		0 X	-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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D204			RRCID -> 239871			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D197			RRCID -> 282317			COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D118			RRCID -> 282318			COMPL. DATE 05/12/2017			TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
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-	

T-C OIL COMPANY, LLC										833782											
T-C OIL CO.-OCONNOR										WELL #: 44			RRCID -> 061345			COMPL. DATE 09/21/2002			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

WLP										WELL #: 4			RRCID -> 161248			COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
WLP		WELL #:		G 9	RRCID -> 180383		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4490 - 4514	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 13	RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3705 - 3725	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		30	RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4369 - 4393	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4392 - 4426	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID -> 221943		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 4717		PERF. 4409 - 4436	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4364 - 4367	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID -> 223481		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4374 - 4408	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				51512 912 386310 WELL #: D 87	ASSOCIATED RRCID -> 293334	SALVAGE COMPL. DATE 06/23/2022	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4407	-	4444	CNTY: REFUGIO				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 26	RRCID -> 293390	COMPL. DATE 01/14/2023	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4388	-	4408					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 4	RRCID -> 293391	COMPL. DATE 08/02/2023	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400	-	4414					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 91	RRCID -> 294954	COMPL. DATE 10/07/2022	TOTAL DEPTH	4606	PERF. 4425	-	4460					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #: D158	RRCID -> 295123	COMPL. DATE 01/21/2023	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 4403	-	4423					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D127	RRCID -> 296252	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4415	-	4420					
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-

LAKE PASTURE (H-484)										51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D106 H	RRCID -> 135657	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4860	-	4868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D110H	RRCID -> 145887	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844	-	4850	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D110D	RRCID -> 285050	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695	PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

T-C OIL COMPANY, LLC										833782			CNTY: REFUGIO					
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"										WELL #: 25	RRCID -> 134535	COMPL. DATE 05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861	-	4867	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LAKE PASTURE (H-495)										51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 3G	RRCID -> 258522	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4975	-	5007	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-

LAKE PASTURE (L-200)										51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D107 H	RRCID -> 116636	COMPL. DATE 03/27/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 1982	-	1998	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//		51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID -> 282956	COMPL. DATE 05/30/2017	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 2023 - 2031		
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	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID -> 239367	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3804 - 3824		
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (L-206)				51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID -> 282390	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 2092 - 2124		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID -> 282893	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 2094 - 2106		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3025 - 3030		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 33	RRCID -> 058160	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 5899	PERF. 3850 - 3986		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-307)				51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 46	RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3130	-	3136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (M-318)				51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 17	RRCID -> 171736	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 3190	-	3195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (M-325)				51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 32F	RRCID -> 160706	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3253	-	3257
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (M-330)				51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 75 H	RRCID -> 002584	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3322	-	3330
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 10	RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	-	3321
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 20	RRCID -> 176369	COMPL. DATE 11/05/2022	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3222	-	3252
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6			RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 3309	-	3315
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D146			RRCID -> 288183	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3308	-	3314
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60			RRCID -> 114875	COMPL. DATE 07/12/2014	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 3466	-	3546
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-338)		51512 955			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 1G			RRCID -> 212510	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3374	-	3378
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D120			RRCID -> 268051	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3360	-	3374
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-348)		51512 961			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D146			RRCID -> 237875	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3492	-	3497
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-358)			51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3554 - 3562								
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3548 - 3555								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE PLACEDO (5590)			51527 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867																
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 147546		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5592 - 5594								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)			52291 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931																
ARC THOMSON-BARROW			WELL #: 5		RRCID -> 280559		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5690 - 5693								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LAVACA BAY (F-40-B)			52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN										
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990																
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE			WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411		PERF. 10564 - 10575								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LAVACA RIVER (YEGUA)			52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748																
CHARLES			WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5298 - 5622								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LAVACA RIVER (1700)				52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA				
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508												
RODEN				WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876		PERF. 1748 - 1758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	825	-0-	267 B	-42550		825 2			N	-0-					-0-
11	0 N	826	-0-	826 B	-41724		826 2			N	-0-					-0-
12	558 N	1154	-0-	596 B	-41128		1154 2			N	-0-					-0-
01	0 N	799	-0-	799 B	-40329		799 2			N	-0-					-0-
02	0 N	1016	-0-	1016 B	-39313		1016 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-39313					N	NO RPT					-0-

RODEN				WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1864 - 1874				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1774 - 1784				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-

RODEN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006		PERF. 1734 - 1740				
10	1178 N	1118	-0-	-60 B	-0-		1118 2			N	-0-					-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-		1020 2			N	-0-					-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-		1360 2			N	-0-					-0-
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-		977 2			N	-0-					-0-
*02	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-		1117 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RISE RODEN				WELL #: 1		RRCID -> 297400		COMPL. DATE 07/30/2021		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2125 - 2131				
10	7750	1209	-0-	-6541 B	-29502		1209 2			N	-0-					-0-
11	900 #	938	-0-	38 B	-29464		938 2			N	-0-					-0-
12	1085 #	1225	-0-	140 B	-29324		1225 2			N	-0-					-0-
01	1085 #	854	-0-	-231 B	-29555		854 2			N	-0-					-0-
02	0 N	1088	-0-	1088 B	-28467		1088 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-28467					N	NO RPT					-0-

HARVEST PETROLEUM INC.				363117												
RISE RODEN				WELL #: 2		RRCID -> 296846		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 2384		PERF. 2163 - 2170				
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
02	7000	-0-	-0-	-7000 B	24634					N	-0-					-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750 B	16884					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
RISE REID														
WELL #: 2 RRCID -> 300676 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER (2100)														
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC														
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIMES (WILCOX F-1)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
NELSON, C. S. TRUST ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY														
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402														
10	3100 N	2396	-0-	-704	1	2359	2	37	9	N	34			168
11	1957 X	1956	-0-	-1	-0-	1947	2	9	9	N	8			176
12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	794	2	15	9	N	14			190
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			190
02	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	N	18			208
*03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1405	2	21	9	N	19	190	1	37
NELSON, C. S.														
WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIMES (WILCOX F-2)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
NELSON, C. S.														
WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
BRYSCH		WELL #:				RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9188			
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/20/2023										
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:		9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9590 - 9624	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
LIMES (WILCOX 9500)				53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY				038889											
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
NELSON, C. S.				WELL #:		4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759	
10	2325 X	2282	-0-	-43	-0-	2238	2	44	9	N	40	16	1		66
11	2250 X	2227	-0-	-23	-0-	2191	2	36	9	N	33				99
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2458	2	50	9	N	45	15	1		129
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3234	2	69	9	N	63	170	1		22
02	2100 X	1741	-0-	-359	-0-	1717	2	24	9	N	22				44
*03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3595	2	61	9	N	55	19	1		80
LIMES (WILCOX 9900)				53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
NELSON, C. S.		WELL #:		5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9916 - 9944			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779	
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1298	2	44	9	N	40	10	1		82
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1313	2	22	9	N	20				102
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1690	2	21	9	N	19	10	1		111
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	N	33	10	1		134
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20				154
*03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2229	2	59	9	N	54	12	1		196

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				53822 025		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE						
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731																
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107		PERF.13894 - 13920						
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF.14148 - 15095						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14963 - 15315						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14421 - 15315						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAYFIELD				WELL #:		1		RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701		PERF.14318 - 15542						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729		PERF.13902 - 15192						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
IP WELL SERVICE LLC				102116						
DEHNERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211534	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 15817	PERF.14206	- 14250
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
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FLINT INTERESTS, LLC				273932						
BUCKNER FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID -> 219921	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 15700	PERF.14388	- 14630
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNITED TEXAS OIL LLC				877689						
WEISE, FRITZ				WELL #:	1	RRCID -> 208012	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 13998	PERF.13831	- 13850
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEISE, FRITZ				WELL #:	2	RRCID -> 212577	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13830	- 14512
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	1	RRCID -> 219641	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13875	- 14621
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WRIGHT MATERIALS INC				WELL #:	3	RRCID -> 220033	COMPL. DATE 12/25/2006	TOTAL DEPTH 14161	PERF.14170	- 14622
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE										
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.// 877689																		
DEHNERT UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13944 - 14294										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WEISE, FRITZ				WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13828 - 14062										
10	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DEHNERT UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425		PERF.14088 - 15416										
10	10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653		PERF.13826 - 14038										
10	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034		PERF.13963 - 14250										
10	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
FRITZ WEISE GU "A"				WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572		PERF.13976 - 14412										
10	10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795		PERF.14220 - 14334										
10	10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
UNITED TEXAS OIL LLC			//CONT.//		877689												
WRIGHT MATERIALS INC.			WELL #:		9	RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343		PERF.13920 - 14028					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"			WELL #:		7	RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267		PERF.14236 - 14266					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"			WELL #:		10	RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760		PERF. N/A					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ			WELL #:		3	RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14024 - 14902					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA, LOWER)					53822 076	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
AGP ENERGY SERVICES LLC					008731												
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 209157		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF.14988 - 15095					
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970)					54008 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE					
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.					008511												
EWALT, MARGIE			WELL #:		1	RRCID -> 087136		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3966 - 3970					
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800)										54021 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC										803257								
KRAMER #3										WELL #: 1	RRCID -> 054128	COMPL. DATE 12/02/1972	TOTAL DEPTH 6031	PERF. 5798	-	5800		
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOLITA (MEGATANE)										54457 405	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836								
JOHNSON, ELMER										WELL #: 8	RRCID -> 060124	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 5450	-	5490		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOLITA (MINER SAND)										54457 486	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836								
L. RANCH CO. -A-										WELL #: 43 F	RRCID -> 063392	COMPL. DATE 06/19/1975	TOTAL DEPTH 6048	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOLITA (MITCHELL ZONE)										54457 513	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836								
STACK, B.										WELL #: 2	RRCID -> 041834	COMPL. DATE 05/09/1967	TOTAL DEPTH 6440	PERF. N/A				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOLITA (TONEY ZONE)										54457 621	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836								
WESSON & COX										WELL #: 2	RRCID -> 121471	COMPL. DATE 05/17/1986	TOTAL DEPTH 5932	PERF. 5707	-	5738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
TEN CATE		WELL #:		2 C	RRCID -> 002650	COMPL. DATE 01/10/1996	TOTAL DEPTH	5954	PERF. 5824 - 5950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
FOUR WAY RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 252944	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 8160 - 8178			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	652
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
ABBOTT, S. A.		WELL #:		5	RRCID -> 121497	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 8416 - 8424			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
FOUR WAY RANCH		WELL #:		22	RRCID -> 250487	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF. 8464 - 8548			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
FOUR WAY RANCH		WELL #:		25	RRCID -> 254842	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 7309 - 7313			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
HAHN		WELL #:		3	RRCID -> 272632	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7000 - 7006			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONKEN (7030)														54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FORZA OPERATING, LLC														278837									
ROSE														WELL #: 1		RRCID -> 296207		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6556 - 6569	
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			
10		64318 X	64318	-0-	-0-	-0-		63558	2	760	9	N	691	715	1					128			
11		62141 X	62141	-0-	-0-	-0-		61428	2	713	9	N	648	722	1					54			
12		76704 X	76704	-0-	-0-	-0-		75921	2	783	9	N	712	547	1					219			
01		72728 X	72728	-0-	-0-	-0-		72073	2	655	9	N	595	723	1					91			
02		61382 X	61382	-0-	-0-	-0-		60885	2	497	9	N	452	360	1					183			
03		64558 X	64558	-0-	-0-	-0-		64119	2	439	9	N	399	360	1					222			
LOST FORK (YEGUA 6500)														55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TAG OPERATING COMPANY, INC.														834352									
AMOCO FEE														WELL #: 2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6501 - 6513	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
LYONS (4TH ROEDER)														56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														703462									
PINSON SLAUGHTER UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 214868		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098 - 9116	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
MAETZE (3030)														56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SALYER, MONTE C.														744530									
SALYER "A"														WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
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-			
MALO DOMINGO (TALK D)														56979 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														918475									
TALK GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 109272		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10794 - 10830	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)													CNTY: KARNES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
SAMESL (WILCOX 9950') GAS UNIT														
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
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7			167
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	N	7			174
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	N	8			182
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	64	2	13	9	N	12			194
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7			201
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	2	3	5	N	5			206
						6	9							

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)													CNTY: KARNES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
TALK GAS UNIT														
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
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1386	2	61	9	N	55			55
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	2	85	9	N	77			132
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1543	2	97	9	N	88			220
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1484	2	5	5	N	70			290
						77	9							
02	1456 N	1430	-0-	-26	-0-	1373	2	57	9	N	52			342
03	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1415	2	117	5	N	64	189	1	217
						70	9							

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)													CNTY: KARNES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
GORDON TALK GAS UNIT														
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
10	7905	7276	-0-	-629	-0-	7076	2	200	9	N	182	182	1	-0-
11	7500 #	7044	-0-	-456	-0-	7044	2			N	-0-			-0-
12	7905	7402	-0-	-503	-0-	6991	2	411	9	N	374	374	1	-0-
01	7905	6943	-0-	-962	-0-	6668	2	62	5	N	194	194	1	-0-
						213	9							
02	7140	6360	-0-	-780	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
03	7409 #	6665	-0-	-744	-0-	6455	2	210	9	N	191	191	1	-0-

TALK GAS UNIT													CNTY: KARNES	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALONE (4500)													CNTY: BEE	
COLEMANITE, INC.														
MALONE, GRACE FOX ET AL														
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRI0)			57358 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC			100412															
WELDER, M S EST			WELL #: 14		RRCID -> 208147		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4264 - 4271							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WELDER, MINNIE EST			WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4249 - 4264							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARSHALL (FRI0 II B)			57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
REMORA OPERATING, LLC			701613															
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2646 - 2649							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARSHALL (FRI0 3000)			57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
MODERN EXPLORATION, INC.			573226															
STCH			WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3022 - 3042							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
FINALY RESOURCES LLC			268323															
BLANCO			WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728		PERF.10496 - 10540							
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4846	3	57	9	N	52	181	1					57
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2815	3	24	9	N	22							79
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2362	3	34	9	N	31							110
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-							110
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-							110
*03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3328	3	127	9	N	115	181	1					44
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414															
ROUDON			WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10080 - 10104							
10	14B2 EXT	3833	-0-	3833	40578	3833	2			N	-0-							154
11	0 W	3332	-0-	3332	43910	3235	2	97	9	N	88	182	1					60
12	0 W	2764	-0-	2764	46674	2643	2	121	9	N	110	159	1					11
01	48849 X	2175	-0-	-46674	-0-	2147	2	28	9	N	25							36
02	3472 X	1152	-0-	-2320	-0-	1141	2	11	9	N	10							46
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT							46

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414																			
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968																			
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288																			
10	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	-0-	13771	2	99	9	N	90	160	1				40	
11	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	-0-	13199	2	78	9	N	71						111	
12	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	-0-	11704	2	45	9	N	41						152	
01	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	-0-	8255	2	11	9	N	10						162	
02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	-0-	6081	2	11	9	N	10						172	
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT						172	
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047																			
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	89	9	N	81	183	1				20	
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	89	9	N	81						101	
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	N	2						103	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	N	1						104	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1						105	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						105	
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004																			
*04	14B2 EXT	2300	-0-	2300	2300	2300	2300	2			N	-0-						108	
*05	14B2 EXT	3190	-0-	3190	5490	3190	2				N	-0-						108	
*06	14B2 EXT	3171	-0-	3171	8661	3092	2	79	9	N	72	156	1					24	
07	14B2 EXT	3157	-0-	3157	11818	2948	2	209	9	N	190	183	1					31	
08	14B2 EXT	3299	-0-	3299	15117	3188	2	111	9	N	101							132	
09	14B2 EXT	2296	-0-	2296	17413	2290	2	6	9	N	5	119	1					18	
10	0 W	6271	-0-	6271	23684	6086	2	185	9	N	168	176	1					10	
11	0 W	12262	-0-	12262	35946	11843	2	419	9	N	381	351	1					40	
12	0 W	13007	-0-	13007	48953	12616	2	391	9	N	355	355	1					40	
01	0 W	10003	-0-	10003	58956	9612	2	391	9	N	355	336	1					59	
02	68614 X	9658	-0-	-58956	-0-	9437	2	221	9	N	201	172	1					88	
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	-0-					N	NO RPT						88	
BETHKE WELL #: RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514																			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023																			

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414														
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	935	-0-	935	935	935	2			N	-0-			96
02	14B2 EXT	2004	-0-	2004	2939	2004	2			N	-0-			96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2939					N	NO RPT			96
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030														
*04	1590 X	977	-0-	-613	-0-	971	3	6	9	N	5			104
*05	1643 X	989	-0-	-654	-0-	978	3	11	9	N	10			114
*06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3852	3	36	9	N	33			147
*07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2173	3	13	9	N	12			159
*08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1562	3	17	9	N	15			174
*09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1994	3	14	9	N	13			187
*10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1633	3	15	9	N	14			201
*11	1590 X	1007	-0-	-583	-0-	988	3	19	9	N	17	173	1	45
*12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2264	3	79	9	N	72			117
*01	1643 X	159	-0-	-1484	-0-	146	3	13	9	N	12			129
*02	1484 X	110	-0-	-1374	-0-	93	3	17	9	N	15			144
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	871	3	17	9	N	15			192
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696														
*10	3100 N	2240	-0-	-860	20799	1998	3	242	9	N	220	195	1	175
*11	20824 X	25	-0-	-20799	-0-	25	3			N	-0-			175
*12	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1582	3	95	9	N	86			261
*01	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2209	3	141	9	N	128	194	1	195
*02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1135	3	65	9	N	59	197	1	57
03	1023 X	112	-0-	-911	-0-	112	3			N	-0-			275
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
REMORA OPERATING, LLC 701613														
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994														
10	2759 X	1747	-0-	-1012	-0-	1727	2	20	9	N	18			184
11	2640 X	1657	-0-	-983	-0-	1646	2	11	9	N	10			194
12	2449 X	1539	-0-	-910	-0-	1513	2	26	9	N	24	181	1	37
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1780	2	12	9	N	11			48
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1727	2	15	9	N	14			62
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	2	18	9	N	16			78
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)															//CONT.// 57719 374															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: GOLIAD																													
REMORA OPERATING, LLC															//CONT.// 701613																																																																										
SEIFERT, EDWARD H. ET UX															WELL #: 1															RRCID -> 193281															COMPL. DATE 11/07/2007															TOTAL DEPTH 14000															PERF. 9510 - 13186														
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																																																												
10	DLQ	G-10		932	-0-	932		2430		919	3		13	9	Y				12											62																																																											
11	DLQ	G-10		267	-0-	267		2697		264	3		3	9	Y				3											65																																																											
12		3674 X		977	-0-	-2697		-0-		970	3		7	9	Y				6											71																																																											
01		775 X		722	-0-	-53		-0-		700	3		22	9	Y				20		80	1								11																																																											
02		486 N		486	-0-	-0-		-0-		476	3		10	9	Y				9											20																																																											
03		992 N		458	-0-	-534		-0-		450	3		8	9	Y				7											27																																																											
EDWARD H. SEIFERT, ET UX															WELL #: 2															RRCID -> 194166															COMPL. DATE 01/07/2016															TOTAL DEPTH 12314															PERF.11233 - 11656														
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											489																																																											
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											489																																																											
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											489																																																											
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											489																																																											
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											489																																																											
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											489																																																											
HOFF, GEORGIA ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 195043															COMPL. DATE 03/12/2003															TOTAL DEPTH 11600															PERF.10351 - 10538														
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											-0-																																																											
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											-0-																																																											
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											-0-																																																											
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											-0-																																																											
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											-0-																																																											
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-										Y	-0-											-0-																																																											
WINDBERG, DALHART															WELL #: 1															RRCID -> 198681															COMPL. DATE 08/12/2003															TOTAL DEPTH 13600															PERF.11765 - 11789														
10	DLQ	G-10		110	-0-	110		371		108	3		2	9	Y				2		4	1								82																																																											
11	DLQ	G-10		70	-0-	70		441		69	3		1	9	Y				1											83																																																											
12		522 N		81	-0-	-441		-0-		80	3		1	9	Y				1											84																																																											
01		94 N		94	-0-	-0-		-0-		92	3		2	9	Y				2		4	1								82																																																											
02		132 N		132	-0-	-0-		-0-		130	3		2	9	Y				2											84																																																											
03		103 N		103	-0-	-0-		-0-		102	3		1	9	Y				1											85																																																											
WINDBERG, DALHART															WELL #: 2															RRCID -> 199096															COMPL. DATE 09/04/2003															TOTAL DEPTH 12000															PERF.11238 - 11766														
10	DLQ	G-10		256	-0-	256		1503		250	3		6	9	Y				5		10	1								22																																																											
11	DLQ	G-10		458	-0-	458		1961		454	3		4	9	Y				4											26																																																											
12		2520 N		559	-0-	-1961		-0-		552	3		7	9	Y				6											32																																																											
01		567 N		567	-0-	-0-		-0-		555	3		12	9	Y				11		22	1								21																																																											
02		467 N		467	-0-	-0-		-0-		461	3		6	9	Y				5											26																																																											
03		714 N		714	-0-	-0-		-0-		704	3		10	9	Y				9											35																																																											
WINDBERG, DALHART															WELL #: 3															RRCID -> 200642															COMPL. DATE 02/20/2004															TOTAL DEPTH 13064															PERF.11151 - 11766														
10		4030 X		3959	-0-	-71		-0-		3850	3		109	9	N				99		154	1								328																																																											
11		5490 X		3421	-0-	-2069		-0-		3376	3		45	9	N				41											369																																																											
12		5673 X		4389	-0-	-1284		-0-		4332	3		57	9	N				52											421																																																											
01		5673 X		3981	-0-	-1692		-0-		3892	3		89	9	N				81		151	1								351																																																											
02		4004 X		3146	-0-	-858		-0-		3096	3		50	9	N				45											396																																																											
03		4402 X		3268	-0-	-1134		-0-		3228	3		40	9	N				36											432																																																											
BAMMERT															WELL #: 3															RRCID -> 200768															COMPL. DATE 11/25/2003															TOTAL DEPTH 11450															PERF.10506 - 10522														
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-																																																											

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
GEORGIA HOFF, ET. AL.			WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL			WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435					
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					21
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					21
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					21
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					21
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					21
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					21

HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMERT			WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEIFFERT			WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684					
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12	9	N	11					45
11	480 N	232	-0-	-248	-0-	229	3	3	9	N	3					48
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672	3	4	9	N	4					52
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	785	3	41	9	N	37	89	1			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	674	3	14	9	N	13					13
03	682 N	478	-0-	-204	-0-	470	3	8	9	N	7					20

BAMMERT			WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613															
CARMICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314							
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	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				Y	-0-					63	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2				Y	-0-					63	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-					63	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					63	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-					63	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-					63	
CARMICHAEL				WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124							
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2				Y	-0-					56	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-					56	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-					56	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-					56	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					56	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-					56	
SEE				WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044 - 11231							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
EICHMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385 - 11014							
10	930 N	729	-0-	-201	-0-	-0-	729	2				Y	-0-					265	
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2				Y	-0-					265	
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2				Y	-0-					265	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2				Y	-0-					265	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2				Y	-0-					265	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2				Y	-0-					265	
DANFORTH-DYE				WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11156 - 11209							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	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-	
EICHMANN-LANGE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10113 - 11020							
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6						150	
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7						157	
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	28	9	Y	25						182	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2	53	9	Y	48						230	
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	54	9	Y	49	180	1				99	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	Y	11						110	
CARMICHAEL				WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10245 - 10899							
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1						145	
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2						147	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-						147	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-						147	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2						149	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-						149	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH-DYE			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
						RRCID -> 215296			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424			PERF. 9832 - 11411			
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
10	14B2 EXT	130	-0-	-0-	130		176		130 2			N	-0-					74
11	14B2 EXT	71	-0-	-0-	71		247		71 2			N	-0-					74
12	14B2 EXT	62	-0-	-0-	62		309		62 2			N	-0-					74
01	14B2 EXT	98	-0-	-0-	98		407		98 2			N	-0-					74
02	14B2 EXT	43	-0-	-0-	43		450		43 2			N	-0-					74
03	14B2 EXT	54	-0-	-0-	54		504		54 2			N	-0-					74
BAMMERT					WELL #:	6	RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038			PERF.10414 - 11266		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					285
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					285
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					285
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					285
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					285
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					285
CARMICHAEL					WELL #:	5	RRCID -> 215767			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020			PERF.10197 - 10418		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					51
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					51
BAMMERT -B-					WELL #:	1	RRCID -> 215772			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12033			PERF.10746 - 11340		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HOFF					WELL #:	B 2	RRCID -> 216246			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12010			PERF.11271 - 11311		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ROBINSON-REAVES					WELL #:	2	RRCID -> 216437			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000			PERF.10374 - 12065		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-				350 2			N	-0-					109
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-				356 2			N	-0-					109
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-				187 2			N	-0-					109
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-				178 2			N	-0-					109
02	336 N	174	-0-	-162	-0-				174 2			N	-0-					109
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-				209 2			N	-0-					109
ROBINSON-REAVES					WELL #:	4	RRCID -> 216446			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600			PERF. 9830 - 11321		
10	3038 X	1993	-0-	-1045	-0-				1964 2	29	9	N	26					85
11	2910 X	1993	-0-	-917	-0-				1972 2	21	9	N	19					104
12	2635 X	1956	-0-	-679	-0-				1938 2	18	9	N	16					120
01	2325 X	1822	-0-	-503	-0-				1803 2	19	9	N	17					137
02	1848 X	1573	-0-	-275	-0-				1565 2	8	9	N	7					144
03	2046 X	1889	-0-	-157	-0-				1883 2	6	9	N	5					144

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
BETHKE			WELL #: 1			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561			
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMICHAEL			WELL #: 6			RRCID -> 216717			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAWKINS DEEP GU			WELL #: 2			RRCID -> 218321			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631			
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-			23
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			23
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			23
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			23
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	2			N	-0-			23
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			23
EICHMAN - LANGE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002			
10	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	2000	2	46	9	Y	42			152
11	2490	X	1896	-0-	-594	-0-	1874	2	22	9	Y	20			172
12	2573	X	2106	-0-	-467	-0-	2100	2	6	9	Y	5			177
01	2511	X	1496	-0-	-1015	-0-	1496	2			Y	-0-			177
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-			177
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1573	2	13	9	Y	12			189
BAMMERT A			WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
HOFF			WELL #: B 1			RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOFF			WELL #: 7			RRCID -> 220803			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALL				WELL #: 1	RRCID -> 222962	COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF. 12026 - 12072		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
HOFF-CALHOUN				WELL #: 1	RRCID -> 223530	COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11326 - 11436		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
ROBINSON-REAVES				WELL #: 3	RRCID -> 225528	COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF. 10406 - 12434		
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2082	2	28	9	142
11	1950 X	1933	-0-	-17	-0-	1925	2	8	9	149
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	150
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			150
02	1792 N	1569	-0-	-223	-0-	1565	2	4	9	154
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1883	2	11	9	164
SEE				WELL #: 2	RRCID -> 226755	COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
HAWKINS A				WELL #: 1	RRCID -> 226762	COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 11038 - 11936		
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			29
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			29
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			29
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			29
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			29
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			29
ROBINSON-REAVES				WELL #: 5	RRCID -> 227715	COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF. 10378 - 11559		
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	232	2	4	9	33
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	214	2	15	9	47
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	245	2	20	9	65
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	258	2	11	9	75
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	280	2	11	9	85
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	290	2	13	9	97

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
FIFER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 228146			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434							
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLEINSER				WELL #: 1			RRCID -> 229151			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
HAWKINS DEEP GU				WELL #: 3			RRCID -> 231503			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150						
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				N	-0-					47	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					47	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					47	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					47	
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	-0-	54	2				N	-0-					47	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-					47	
LOVE GAS UNIT				WELL #: 1			RRCID -> 232816			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)				57721 525			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC				701613															
CARMICHAEL				WELL #: 1			RRCID -> 106939			COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)				57721 590			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC				701613															
CARMICHAEL				WELL #: A 2			RRCID -> 134979			COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)		57721 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613								
CARMICHAEL		WELL #:	2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5530 - 5534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)		57732 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613								
HAWKINS SHALLOW G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	200546	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 2317 - 2325
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARY ELLEN O'CONNOR (7750)		57911 989	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	300938	COMPL. DATE	11/24/2025	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7810 - 7827
11	0	3763	-0-	3763	3763	65 1	3587 2	Y	101 68 1	33
12	18125	35525	-0-	17400	21163	111 9	33297 2	Y	1776 1655 1	154
01	79354	38783	-0-	-40571	-0-	274 1	37082 2	Y	1283 1208 1	229
02	46138	31819	-0-	-14319	-0-	1954 9	29924 2	Y	1496 1553 1	172
*03	56173	37774	-0-	-18399	-0-	290 1	35829 2	Y	1518 1438 1	252
						1411 9				
						249 1				
						1646 9				
						275 1				
						1670 9				

MARY ELLEN OCONNOR(8100)		57911 994	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	292773	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8176 - 8208
10	19220 #	1503	-0-	-17717	-35864	24 1	1479 2	Y	-0- 5 1	-0-
11	16530 #	-0-	-0-	-16530	-52394			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2025										

MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	297464	COMPL. DATE	06/01/2024	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8270 - 8280
10	18135	22553	-0-	4418	4352	355 1	22067 2	Y	119 135 1	23
11	16684	17314	-0-	630	4982	131 9	16867 2	Y	128 102 1	49
12	8802	17189	-0-	8387	13369	306 1	16825 2	Y	205 233 1	21
01	18352	17160	-0-	-1192	12177	141 9	16839 2	Y	172 163 1	30
02	2006	15348	-0-	13342	25519	138 1	15017 2	Y	187 196 1	21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			25519		226 9				
03	4485	18304	-0-	13819	39338	132 1	17961 2	Y	186 177 1	30
						189 9				
						125 1				
						206 9				
						138 1				
						205 9				

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT				57911 997 833782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
				WELL #: 3	RRCID -> 295806	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL	DEPTH	8319	PERF. 8337	-	8349				
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
10	2356 #	1219	-0-	-1137	-0-			8 1	505 2	Y			642	659 1		113
11	2280 #	965	-0-	-1315	-0-			706 9	410 2	Y			498	413 1		198
12	2201 #	1682	-0-	-519	-0-			548 9	1083 2	Y			536	672 1		62
01	1984 #	1366	-0-	-618	-0-			590 9								
02	1792 #	1268	-0-	-524	-0-			7 2	1359 9	Y			1235	1090 1		207
								6 1	781 2	Y			437	581 1		63
03	1674 #	1018	-0-	-656	-0-			481 9								
								3 1	458 2	Y			506	485 1		84
								557 9								
MASSINGILL, S. (4590 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES				58133 200 100566	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
				WELL #: 3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL	DEPTH	6090	PERF. 4556	-	4560				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL	DEPTH	5909	PERF. 2410	-	2510				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
MASSINGILL, S. (4600 FB B) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES				58133 400 100566	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE					
				WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4602	-	4610				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
MASSINGILL, S. (4625 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES				58133 600 100566	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
				WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL	DEPTH	5910	PERF. 4656	-	4662				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)			58192 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.			802302								
STATE TRACT 150			WELL #: 2	RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9340 - 9352				
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	

STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710 - 9722				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	

MATAGORDA BAY (2100)			58192 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC			385533								
STATE TRACT 105			WELL #: 11	RRCID -> 150659	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 5913	PERF. 2106 - 2109				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	

MATAGORDA BAY (2600)			58192 781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC			385533								
STATE TRACT 106, S/2			WELL #: 1	RRCID -> 184227	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 5366	PERF. 2637 - 2641				
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)			58207 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
STATE TRACT 629-L SW/4			WELL #: 1UT	RRCID -> 092197	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4304 - 4331				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																					
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921																					
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						63
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
MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																					
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A																					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																					
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557																					
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966																					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WO TO 174444																					
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																					
ANGEL OPERATING LLC 101344																					
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276																					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696																					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054																					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN										
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344										
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
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
REMORA OPERATING, LLC 701613										
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944										
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-
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476										
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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF. 12182 - 12404														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10026 - 10594														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			75
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			80
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			90

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10694 - 10748														
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	180	1	28	9	Y	25			174
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	200	1	28	9	Y	25	25	1	174
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	200	1	22	9	Y	20			194
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	185	1	22	9	Y	20			214
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	190	1	28	9	Y	25			239
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	67	67	1	239

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			96

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//										58429 183	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC										//CONT.//	781922										
MAUDE B. TRAYLOR										WELL #:	44	RRCID ->	251312	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	14723	PERF.	9973 - 11029		
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475											
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:	1	RRCID ->	106827	COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	15302	PERF.	10242 - 10274		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						236
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						236
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						236
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						236
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						236
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						236
TRAYLOR, M.B. EST.										WELL #:	2	RRCID ->	127387	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	10430 - 10468		
10	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
TRAYLOR, M.B. ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	154264	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10400 - 10427		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						99
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						99
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						99
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						99
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						99
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						99
TRAYLOR, MAUDE B										WELL #:	3	RRCID ->	230380	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	9384 - 10608		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
TRAYLOR, M. B., EST.										WELL #:	3	RRCID ->	233313	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10322 - 10370		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				75
MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				94
MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				79

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)			58429 749	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
TRAYLOR, M.B., EST.			WELL #: 2	RRCID -> 237206	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11536	PERF. 8050 - 8060	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)			58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 26	RRCID -> 283378	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8318 - 8327	
10	0 #	-0-	-0-	-0-				63
11	0 #	-0-	-0-	-0-				68
12	0 #	-0-	-0-	-0-				73
01	0 #	-0-	-0-	-0-				78
02	0 #	-0-	-0-	-0-				83
03	0 #	-0-	-0-	-0-				88
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)			58430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, M.B. "B"			WELL #: 5	RRCID -> 158527	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 12108	PERF.10499 - 10511	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)			58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 7	RRCID -> 061402	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5205 - 5220	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
TRAYLOR, W. L. "D"			WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8235 - 8244	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
MAUDE B TRAYLOR			WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188 - 8196	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				4

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)			58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
AMRWR, LLC			102699					
TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8562 - 8683
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)			58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8724 - 8740
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)			58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH	11322	PERF. 9044 - 9063
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)			58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
AMRWR, LLC			102699					
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH	14995	PERF. 11695 - 11718
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-
MAURBRO			58449 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC			452996					
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1			WELL #: 1007	RRCID -> 158909	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5200 - 5205
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

MAURBRO (CMV SAND)		58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795					
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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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-
MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
STRAUSS		WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)				58526 568	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
DUTY GAS UNIT				WELL #:	5-T	RRCID ->	180278	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7214 - 7467				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MAXINE, EAST (MASSIVE, L.O.)				58526 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BRITANCO, L.L.C.				093620												
EAST MAXINE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	070760	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	8864	PERF.	8166 - 8420		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			84		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			84		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			84		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			84		
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			84		
03	DLQ G-10	33	-0-	33	87	33	2			Y	-0-			84		

LINDHOLM				WELL #:	1	RRCID ->	071091	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	9323	PERF.	7978 - 8181
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			48
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			48
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			48
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			48
02	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-			48
03	DLQ G-10	33	-0-	33	88	33	2			Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
DUTY GAS UNIT				WELL #:	5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7214 - 8005		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

SM OPERATING COMPANY LLC				788993												
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106		
10	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	N	5			63		
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			63		
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			63		
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2548	2	11	9	N	10			73		
02	1680 X	1286	-0-	-394	-0-	1280	2	6	9	N	5			78		
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			78		

MAXINE, EAST (9100)			58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313															
DUTY GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198							
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985															
SULLIVAN UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9184 - 9196							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SULLIVAN UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9039 - 9048							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	1133	2	Y	50	151	1		11
									55	9								
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	523	2	Y	5				16
									6	9								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				16
SULLIVAN UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9009 - 9032							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAXINE EAST (8200)			58526 853		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
SANDEL OPERATING COMPANY			747534															
ERICKSON CLARK			WELL #: 1Y		RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7720 - 7740							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					99
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-			6	2	11	9	N	10				109
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-			102	2	6	9	N	5				114
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-			17	2	6	9	N	5				119
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	-0-			5	2	3	9	N	3				122
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-			31	2	24	9	N	22				144
MAXINE, EAST (8700)			58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8724 - 8732							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8700)			//CONT.//			58526 854	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//			263648											
PAWLIK-GODFREY GU			WELL #:			1	RRCID -> 151516			COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985														
SULLIVAN UNIT			WELL #:			13T	RRCID -> 138099			COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	29	30	1	75	
								32	9								
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	5			80	
								6	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80	

SULLIVAN, JAMES D.			WELL #:			9	RRCID -> 146943			COMPL. DATE 08/03/1993			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55	

SULLIVAN UNIT			WELL #:			11	RRCID -> 149739			COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	5	5	1	83	
								6	9								
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2			85	
								2	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85	

SM OPERATING COMPANY LLC			788993														
HERRING RANCH 67-1			WELL #:			1	RRCID -> 102317			COMPL. DATE 08/04/1982			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707				
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			36	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			36	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			36	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			36	
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			36	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36	

MATULA, ROBERT			WELL #:			2	RRCID -> 137952			COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680				
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			71	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			71	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			71	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			71	
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			71	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71	

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

10	1023 N	565	-0-	-458	-0-	551	2	14	9	N	13			212
11	930 N	711	-0-	-219	-0-	665	2	46	9	N	42	182	1	72
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	925	2	50	9	N	45			117
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	883	2	28	9	N	25			142
02	672 N	563	-0-	-109	-0-	549	2	14	9	N	13			155
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	933	2	52	9	N	47			202

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2728 X	1870	-0-	-858	-0-	1855	2	15	9	N	14			167
11	2640 X	2004	-0-	-636	-0-	1982	2	22	9	N	20			187
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3004	2	31	9	N	28			215
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3046	2	53	9	N	48	180	1	83
02	2464 X	1544	-0-	-920	-0-	1523	2	21	9	N	19			102
*03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2844	2	40	9	N	36			138

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

10	DLQ G-10	1526	-0-	1526	4136	274	1	1230	3	Y	20			52
						22	9							
11	DLQ G-10	1274	-0-	1274	5410	241	1	1005	3	Y	25			77
						28	9							
12	3100 N	898	-0-	-2202	3208	141	1	737	3	Y	18			95
						20	9							
01	3100 N	1462	-0-	-1638	1570	232	1	1200	3	Y	27	71	1	51
						30	9							
02	2800 N	1357	-0-	-1443	127	223	1	1110	3	Y	22			73
						24	9							
03	1507 N	1380	-0-	-127	-0-	197	1	1155	3	Y	25			98
						28	9							

MAXINE, EAST (9700)					58526 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SM OPERATING COMPANY LLC					788993										
HERRING RANCH 67					WELL #:	2	RRCID -> 178915		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9632 - 9644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAXINE, E. (10,000)					58526 920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313										
DUTY GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 175658	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10016	- 10040	
10	DLQ G-10	1641	-0-	1641	4545	296	1	1321	3	Y	22			59	
11	DLQ G-10	1399	-0-	1399	5944	266	1	1099	3	Y	31			90	
12	3162	1116	-0-	-2046	3898	175	1	915	3	Y	24			114	
01	5434	1536	-0-	-3898	-0-	243	1	1259	3	Y	31	85	1	60	
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	234	1	1181	3	Y	29			89	
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	209	1	1242	3	Y	27			116	

MAXINE, NE (8000)				58528 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
LINDHOLM, CHARLES				WELL #:	RRCID -> 052283	COMPL. DATE 11/10/1971	TOTAL DEPTH	8048	PERF. N/A	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		240	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018										

MAYO					58693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC					452996							
ROBERTSON-ROSS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID -> 099941	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5054 - 5057		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MAYO (3575)					58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
AMRWR, LLC					102699							
SEA BISCUIT					WELL #:	1	RRCID -> 259149	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3580 - 3584		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC				452996					
HANNA, ROSS		WELL #:		5	RRCID -> 134994	COMPL. DATE 06/06/1990	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 3550	- 3570
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MAYO (3600)				58693 204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC				238981					
MEYER, H.		WELL #:		1	RRCID -> 150732	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 3868	- 3872
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
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
MAYO (5300 FRI0)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP				523628					
RATLIFF, GENE -C-		WELL #:		4	RRCID -> 063894	COMPL. DATE 05/22/2024	TOTAL DEPTH 5619	PERF. 5311	- 5315
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764					
RATLIFF		WELL #:		1R	RRCID -> 150131	COMPL. DATE 03/07/1994	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5437	- 5441
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MAYO (5655)				58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764					
RATLIFF		WELL #:		2	RRCID -> 158292	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 5570	- 5574
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
JONES & ALLEN				440766					
GLASER		WELL #:		1	RRCID -> 120181	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 3490	- 3500
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYO (5930)				58693 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WOODS				WELL #: 1	RRCID -> 162504	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5897 - 5899				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)				58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643								
BOWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 199915	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 16446	PERF.14386 - 14896				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
CORGEY				WELL #: 1	RRCID -> 207247	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14674 - 15824				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
HILBRICH				WELL #: 2	RRCID -> 191553	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15358 - 15370				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
HARING				WELL #: 1	RRCID -> 192592	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15602 - 15781				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBRICH				WELL #: 3	RRCID -> 192597	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13658 - 15831				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				//CONT.//	859552																		
HILBRICH				WELL #:	4	RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827		PERF.14740 - 15697											
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
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							598
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							598
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							598
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							598
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							598
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							598
UNITED TEXAS OIL LLC					877689																		
SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494											
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)					58932 106	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085																		
HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3 U	RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711		PERF. N/A											
10	0 A	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2023															
MCCASKILL (WILCOX L-3)					58932 133	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES									
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552																		
HILBRICH				WELL #:	1	RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420											
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	14227								N		NO RPT							284
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	14227								N		NO RPT							284
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	14227								N		NO RPT							284
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	14227								N		NO RPT							284
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	14227								N		NO RPT							284
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	14227								N		NO RPT							284
UNITED TEXAS OIL LLC					877689																		
SCOTT				WELL #:	3	RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9510 - 11791											
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							1618
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							1618
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							1618
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							1618
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							1618
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							1618
SCOTT				WELL #:	2	RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517											
10	1767 X	-0-	-0-		-1767	-0-								N		-0-							197
11	1080 X	-0-	-0-		-1080	-0-								N		-0-							197
12	1116 X	-0-	-0-		-1116	-0-								N		-0-							197
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							197
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							197
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							197

MCFADDIN (GRETA STRINGER)		59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
MCFADDIN "A"		WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
MCFADDIN "A"		WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCFADDIN (2000)			//CONT.//		59371 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782												
CLAY PASTURE -A-			WELL #:		2	RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 2092 - 2108				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCFADDIN (2200)					59371 204	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365												
MCFADDIN, J. A.			WELL #:		134	RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2198 - 2208				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #:		131	RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH		4405	PERF. 3675 - 3775				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

MCFADDIN			WELL #:		122	RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH		4409	PERF. 2189 - 2204				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MC FADDIN			WELL #:		514	RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH		6450	PERF. 2185 - 2220				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (2500)					59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365												
MCFADDIN			WELL #:		59	RRCID -> 145850		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4420	PERF. 2560 - 2566			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365											
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

MCFADDIN (2750)			59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
FAGAN			WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2900)			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3000)			59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCFADDIN (3100)			59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200)			59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAGAN			WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3149 - 3158			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3300)			59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 3382 - 3406			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3316 - 3320			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3400)			59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 3378 - 3388			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)			//CONT.//			59371 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.//			013365													
MCFADDIN			WELL #:			4	RRCID -> 190671			COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3406 - 3410				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
MCFADDIN			WELL #:			164	RRCID -> 286666			COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3430 - 3434				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCFADDIN (3430)						59371 515	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365													
MCFADDIN			WELL #:			6	RRCID -> 201224			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3468 - 3477				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MCFADDIN (3500)						59371 527	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365													
MCFADDIN			WELL #:			126	RRCID -> 153689			COMPL. DATE 03/15/1995			TOTAL DEPTH 4406		PERF. 3484 - 3488				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MCFADDIN (3600)						59371 544	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365													
FAGAN			WELL #:			1	RRCID -> 078390			COMPL. DATE 08/29/1978			TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3557 - 3565				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MCFADDIN			WELL #:			117	RRCID -> 144051			COMPL. DATE 05/19/1989			TOTAL DEPTH 4459		PERF. 3680 - 3790				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365															
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593									
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 4500 - 4600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 3650 - 3750	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 3722 - 3822	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 156		RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4600 - 4700	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (3900)		//CONT.//		59371 587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 39	RRCID -> 294714		COMPL. DATE 03/24/2026		TOTAL DEPTH		4001	PERF. 3766 - 3773				
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
10	7905 X	6028	-0-	-1877	-0-	615 1	12	5251 2	Y	147	143 0					15
11	7650 X	3675	-0-	-3975	-0-	162 9	1	3090 2	Y	147	146 0					16
12	6510 X	3784	-0-	-2726	-0-	423 1	1	3263 2	Y	194	195 0					15
01	6014 X	2378	-0-	-3636	-0-	162 9	1	1970 2	Y	151	153 0					13
02	4844 X	190	-0-	-4654	-0-	213 9	1	77 2	Y	93	98 0					8
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	242 1	1		Y	54	59 0					3
						166 9	1									
						11 1	1									
						102 9	9									

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID -> 125001		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5700	PERF. 4046 - 4112
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 4094 - 4127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #:		140	RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH		5788	PERF. 4550 - 4650
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN		WELL #:		20	RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH		5761	PERF. 5025 - 5027
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5149 - 5151				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086		PERF. 5251 - 5259				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799		PERF. 5234 - 5240				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5291 - 5298				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500)			59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
MCFADDIN			WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508				
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MC FADDIN			WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700)			59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
MCFADDIN			WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
WELDER, ROB DUNE ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386

MCFADDIN (5720)			59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
MCFADDIN			WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (3700)			59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 19	RRCID -> 203415	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 3686 - 3690
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MCFADDIN, EAST (5250)			59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 49	RRCID -> 074621	COMPL. DATE 12/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 16	RRCID -> 150399	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5232 - 5237
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 13	RRCID -> 171524	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222 - 5226
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCFADDIN, EAST (5300)			59372 282	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 27	RRCID -> 094475	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5282 - 5286
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-
MCFADDIN, EAST (5610)			59372 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
WOMACK, W.			WELL #: 3	RRCID -> 183828	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5612 - 5615
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (5725)				59372 564	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN, A.M.				WELL #: A 9	RRCID -> 113189	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5005 - 5045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 18U	RRCID -> 171525	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3200)				59373 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926								
MCCAN				WELL #: 25	RRCID -> 289582	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

MCFADDIN, NORTH (3750)				59373 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: 67	RRCID -> 173466	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3774 - 3777			
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-

MCFADDIN, NORTH (4200)				59373 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: A 58	RRCID -> 141507	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 4198 - 4203			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MCFADDIN, NORTH (4500)				59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: A 72	RRCID -> 293610	COMPL. DATE 09/12/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4753 - 4778			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		//CONT.//		59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 4332	-	4445	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4822	-	4828	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH	6307	PERF. 4896	-	4906	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-	
MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5101	-	5138	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 4946	-	4950	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5288	-	5291	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MCFADDIN, NORTH (5100)			59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, J. A. -A-			WELL #: 59	RRCID -> 174677	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5078 - 5082	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-
MCFADDIN -A-			WELL #: 74	RRCID -> 261290	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5074 - 5080	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)			59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCAN			WELL #: R 3	RRCID -> 265468	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 1396 - 1397	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5200)			59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
WOMACK, J. Y.			WELL #: 1	RRCID -> 190352	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5186 - 5190	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCAN			WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631 - 4632	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MCFADDIN, NORTH (5350)			59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318 - 5321	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		//CONT.//		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212	-	5446
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCAN		WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432	-	5436
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5162	-	5164
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN A		WELL #: A 71		RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5664	-	5670
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	4944	-	5602
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCAN		WELL #: 9		RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5175	-	5605
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50

MCFADDIN, NORTH (5665) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, A. M.			59373 632 019752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
WELL #: A 47			RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656	-	5664								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	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-
MCFADDIN, NORTH (5680) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN			59373 650 101926	NON-ASSOCIATED	EXEMPT							CNTY: VICTORIA				
WELL #: T 6			RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827	-	5735								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
MCFADDIN, NORTH (6350) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN			59373 940 101926	ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: VICTORIA				
WELL #: T 3			RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5101	-	5922								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
MCFADDIN, NW. (2000) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-			59375 200 019752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: VICTORIA				
WELL #: 44			RRCID -> 099021	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 2052	-	2060								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	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-
MCFADDIN, NW. (2090) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-			59375 370 019752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: VICTORIA				
WELL #: 12 C			RRCID -> 057966	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A										
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 31	RRCID -> 058234	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, N. W. (4800)										59375 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752						
MCFADDIN -A-										WELL #: 61	RRCID -> 145091	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4898	-	4902
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NW. (4950)										59375 542	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752						
MCFADDIN -A-										WELL #: 69	RRCID -> 190412	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4831	-	4835
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-
MCFADDIN, NW. (6050)										59375 571	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752						
MCFADDIN -A-										WELL #: 12 T	RRCID -> 057967	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
MCGOWN (PETTUS UPPER)										59507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880						
MCNEILL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 238793	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4951	-	4980
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
MCKEE (PETTUS)										59570 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
2 D OIL & GAS LLC										953828						
RAMSEY, GRACE										WELL #: 2A	RRCID -> 143368	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3292	-	4392
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3000)				60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID -> 245434	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 3020 -	3024
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 245435	COMPL.	DATE 01/21/2009	TOTAL	DEPTH	4501	PERF.	3008	-	3014
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 3142	-	3146
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	RRCID -> 269205	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3231	-	3235
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015							

MEDIO CREEK (3900)				60198 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE											
T-C OIL COMPANY, LLC				833782																
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	RRCID -> 259773		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4012 - 4016									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3		
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015																

MEDIO CREEK (4100)				60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
MALONE -C-				WELL #:		RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH		5184 PERF. 4166 - 4178			
10	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	730	1	8611	2	N	-0-				
11	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	619	1	8245	2	N	-0-				
12	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	921	1	10757	2	N	1				
						1	9								
01	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	912	1	9124	2	N	-0-				
02	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	1052	1	11799	2	N	34				
						37	9								
03	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	1200	1	13220	2	N	30				
						33	9								

MALONE -D-				WELL #:	1	RRCID -> 253345	COMPL. DATE 09/29/2009				TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4137 - 4142	
10	5022 X	2671	-0-	-2351	-0-	207	1	2450	2	N	13			186
						14	9							
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	301	1	4006	2	N	1			187
						1	9							
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	510	1	5957	2	N	1			188
						1	9							
01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	633	1	6334	2	N	19			207
						21	9							
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	348	1	3905	2	N	28			235
						31	9							
03	6479 X	4221	-0-	-2258	-0-	350	1	3849	2	N	20			255
						22	9							

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 262028	COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 -	4199
10	8804	X	7847	-0-	-957	-0-	613	1	7234	2	N	-0-	198
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	580	1	7729	2	N	41	239
							45	9					
12	8370	X	1513	-0-	-6857	-0-	119	1	1394	2	N	-0-	239
01	8370	X	50	-0-	-8320	-0-					N	-0-	239
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-	5	1	45	2	N	-0-	239
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-	239

MEDIO CREEK (4300)					60198 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC					635131											
HEARD					WELL #:		1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 4184 - 4190	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MEDIO CREEK, EAST (2900) TARE RESOURCES, LLC EWING				60200 500 836026	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID -> 291427	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MELROSE (SLICK-WILCOX) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, HENRY				60378 568 254443	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
MELROSE (9500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER				60378 900 612414	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	1	RRCID -> 200770	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	15910	PERF.	9588 -	9650			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
MESCALERO (WILCOX J SAND) B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY				60750 800 040797	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	1	RRCID -> 234181	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9380 -	9501			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
MEYERSVILLE (MASSIVE I) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT				60934 248 531085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
				WELL #:	1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE	06/21/1955	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8590 -	8600			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26												

MEYERSVILLE, E. (3000)			60935 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682					
WALLACE			WELL #: 1	RRCID -> 137536	COMPL. DATE 12/29/1990	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2980 - 2983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-
THIEME			WELL #: 1	RRCID -> 175416	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3050 - 3053	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-
MEYERSVILLE, E. (3100)			60935 844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682					
THIEME			WELL #: 3	RRCID -> 184333	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3066 - 3068	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)			60935 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682					
PHILLIPS			WELL #: 1	RRCID -> 145255	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3202 - 3216	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)			60936 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
JABLONSKI			WELL #: 1	RRCID -> 210238	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 7810 - 7815	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)			61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
BAKER, E.			WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONILLA			WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 12784 - 13494				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
MIKESKA (PETTUS)			61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417												
HAILEY			WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4507 - 4537				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
HAILEY			WELL #: 2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4482 - 4488				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026															
MIKESKA (WILCOX)			61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYKO OIL COMPANY			732198												
PAGAN, JOHN S.			WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 9734 - 9740				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
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
MIKESKA (YEGUA 4990)			61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
BENNETT-STATE G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 3840 - 3950				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC E. BAKER GAS UNIT			61311 675 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
			WELL #:	3	RRCID ->	175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11928 - 11960						
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
E. BAKER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12022 - 12040						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
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	
MIKESKA (10280) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE			61311 800 887723	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
			WELL #:	1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	10284 - 10294						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137	
MIKESKA (10500) AMRWR, LLC BENNETT STATE GAS UNIT			61311 900 102699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
			WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10476 - 10500						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE GAS UNIT			887723	WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10575 - 10585					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46	
BENNETT STATE			WELL #:	5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10539 - 10582						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28	

MIKESKA, NW. (7800)																				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																				
PAGAN																				
					61314 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					681327															
					WELL #:	1	RRCID -> 238783				COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 12648	PERF. 7536 - 7544	CNTY: LIVE OAK			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18					
MILBY CREEK (12,900)					61357 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAH				
NITRO OIL & GAS, LLC					611014															
JANK					WELL #:	1	RRCID -> 187502				COMPL. DATE 09/07/2000				TOTAL DEPTH 13130	PERF. 12406 - 12425				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
MINERAL (MACKHANK, LO.)					61820 100	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336															
BAST, C. H. - MINERAL UNIT					WELL #:		RRCID -> 070765				COMPL. DATE 03/29/1977				TOTAL DEPTH 7966	PERF. 7859 - 7864				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017																				
MINERAL (MASSIVE)					61820 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336															
PAGE/MINERAL UNIT					WELL #:		RRCID -> 126926				COMPL. DATE 03/17/1992				TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7787 - 7853				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66					
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65 7		1					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017																				
MINERAL, NORTH (9750)					61822 777	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414															
BRASHEAR ET AL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 124093				COMPL. DATE 04/24/1987				TOTAL DEPTH 9981	PERF. 9730 - 9760				
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-			72 5	103 9	N		94	137 1		8					
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-			72 5	42 9	N		38			46					
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-			72 5	23 9	N		21			67					
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-			72 5	4 9	N		4			71					
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-			72 5	2 9	N		2			73					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			73					
SPARKMAN, PORTER					WELL #:	1WI	RRCID -> 129066				COMPL. DATE 08/29/1988				TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2480 - 2645				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

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

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	930 N	864	-0-	-66 B	-23929	864	2				N	-0-						113
11	900 N	1126	-0-	226 B	-23703	1012	2	114	9	N	104	182	1				35	
12	0 N	1531	-0-	1531 B	-22172	1434	2	97	9	N	88	88	1				35	
01	0 N	1641	-0-	1641 B	-20531	1641	2			N	-0-						35	
02	1064 N	1104	-0-	40 B	-20491	1027	2	77	9	N	70	85	1				20	
03	1271 N	673	-0-	-598 B	-20491	673	2			N	-0-						20	

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6324 X	5379	-0-	-945	-0-	8	1	5262	2	N	99							136
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	109	9	5845	2	N	87							223
12	6169 X	6068	-0-	-101	-0-	10	1	5979	2	N	72	191	1				104	
01	6169 X	5301	-0-	-868	-0-	96	9	5209	2	N	75						177	
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-	83	9			N	NO RPT						177	
03	6138 X	5499	-0-	-639	-0-	10	1	5398	2	N	83						162	

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
SCANIO SHELTON		WELL #:		10	RRCID -> 290184		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (6400)		//CONT.//		62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 6294 -	6296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:			RRCID -> 243787	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7239 -	7241
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014									
MISSION RIVER (8300 VKSBG)				62136 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:			RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8406 -	8477
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023									
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MISSION RIVER (8400)				62136 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC				100344					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 250577	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8444 -	8457
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)				62150 025	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
COOLEY, M.E.				WELL #:	12	RRCID ->	216505	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8742 - 8756
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		55
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	108	1	53	2	N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		55
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-		55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		55

MISSION VALLEY (8300)				62150 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
COOLEY, M.E.				WELL #:	11	RRCID ->	218789	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	8742 - 9801
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	139	1	67	2	N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22

MISSION VALLEY (10,220)				62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
WATTS-GISLER				WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9874
10	5425 X	365	-0-	-5060	-0-	363	3	2	9	Y	2		77
11	5250 X	2569	-0-	-2681	-0-	2530	3	39	9	Y	35		112
12	5425 X	4301	-0-	-1124	-0-	4224	3	77	9	Y	70		182
01	1705 X	1419	-0-	-286	-0-	1397	3	22	9	Y	20		202
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	-0-	1429	3	8	9	Y	7		209
03	DLQ G-10	2665	-0-	2665	-0-	4102	3	58	9	Y	53		262

DREYER, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839
10	15593 X	13744	-0-	-1849	-0-	13555	3	189	9	Y	172	241	143
11	15090 X	13518	-0-	-1572	-0-	13338	3	180	9	Y	164	116	191
12	15593 X	13578	-0-	-2015	-0-	13104	3	474	9	Y	431	413	209
01	15283 X	10858	-0-	-4425	-0-	10330	3	528	9	Y	480	503	186
02	DLQ G-10	6801	-0-	6801	-0-	6800	3	1	9	Y	1	47	140
03	DLQ G-10	13890	-0-	13890	-0-	20691	3	54	9	Y	49	47	142

OHRN-HEINOLD				WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149
10	5487 X	3765	-0-	-1722	-0-	3756	3	9	9	N	8		239
11	5310 X	5051	-0-	-259	-0-	5040	3	11	9	N	10		249
12	6510 X	5137	-0-	-1373	-0-	5135	3	2	9	N	2		251
01	6510 X	4173	-0-	-2337	-0-	4158	3	15	9	N	14	190	75
02	5880 X	2854	-0-	-3026	-0-	2835	3	19	9	N	17		92
03	5208 X	4823	-0-	-385	-0-	4779	3	44	9	N	40		132

OHRN-ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178
10	6045 X	4807	-0-	-1238	-0-	4786	3	21	9	N	19		142
11	5850 X	5627	-0-	-223	-0-	5607	3	20	9	N	18		160
12	6107 X	6103	-0-	-4	-0-	6073	3	30	9	N	27		187
01	6107 X	5233	-0-	-874	-0-	5211	3	22	9	N	20		207
02	5516 X	4508	-0-	-1008	-0-	4482	3	26	9	N	24	183	48
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6074	3	75	9	N	68		116

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226														
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
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1529 2	30 9	N			27			224
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1196 2	40 9	N			36			260
12	1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1209 2	32 9	N			29	182 1		107
01	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	1134 2	19 9	N			17			124
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1816 2	47 9	N			43			167
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1522 2	14 9	N			13			180
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200														
10	3875 X	830	-0-	-3045	-0-	351 1	470 2	Y			8			80
11	3510 X	1273	-0-	-2237	-0-	771 1	375 2	Y			115	165 1		30
12	3596 X	1326	-0-	-2270	-0-	127 9								
01	3193 X	1254	-0-	-1939	-0-	843 1	473 2	Y			9			39
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-	10 9								
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	932 1	316 2	Y			5			44
						6 9								
										Y	-0-			44
										Y	NO RPT			44
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138														
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	141 1	1110 2	Y			17			174
11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	19 9								
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	43 1	1116 2	Y			26			200
01	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	29 9								
02	1120 N	1036	-0-	-84	-0-	114 1	1139 2	Y			29			229
03	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	32 9								
						32 1	1096 2	Y			16			245
						18 9								
						214 1	790 2	Y			29	169 1		105
						32 9								
						337 1	789 2	Y			6			111
						7 9								
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132														
10	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	1953 1	2619 2	N			-0-			30
11	4050 X	3175	-0-	-875	-0-	2137 1	1038 2	N			-0-			30
12	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	2494 1	1399 2	N			-0-			30
01	4185 X	3440	-0-	-745	-0-	2174 1	1266 2	N			-0-			30
02	3780 X	1662	-0-	-2118	-0-	925 1	737 2	N			-0-			30
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N			NO RPT			30

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) //CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	676	1	907	2	N	-0-			46
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	995	1	483	2	N	-0-			46
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	905	1	508	2	N	-0-			46
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	984	1	654	2	N	-0-			46
02	1204 N	818	-0-	-386	-0-	502	1	316	2	N	-0-			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-			-0-
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212														
10	4557 X	3159	-0-	-1398	-0-	899	1	2260	2	N	-0-			139
11	3780 X	2604	-0-	-1176	-0-	588	1	2016	2	N	-0-			139
12	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	653	1	2260	2	N	-0-			139
01	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	590	1	2465	2	N	-0-			139
02	2856 X	1588	-0-	-1268	-0-	524	1	1064	2	N	-0-			139
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			139
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680														
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	59	1	147	2	N	-0-			26
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	41	1	140	2	N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737														
FRIEDRICHS WELL #: 1														
10	2511 X	433	-0-	-2078	-0-	423	2	10	9	N	9			140
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5839	2	64	9	N	58			198
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3992	2	70	9	N	64			262
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5127	2	53	9	N	48			310
02	4704 X	4207	-0-	-497	-0-	4157	2	50	9	N	45	178	1	177
03	5208 X	16	-0-	-5192	-0-	7	2	9	9	N	8			185
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250														
10	3668 X	3013	-0-	-655	-0-	2957	3	56	9	Y	51	71	1	48
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4437	3	61	9	Y	55	38	1	65
12	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	30567	3	1104	9	Y	1004	965	1	104
01	50017 X	50017	-0-	-0-	-0-	47583	3	2434	9	Y	2213	2317	1	-0-
02	41521 X	41521	-0-	-0-	-0-	39095	3	2426	9	Y	2205	2171	1	34
03	44807 X	44807	-0-	-0-	-0-	42333	3	2474	9	Y	2249	2160	1	123

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906															
WATTS-GISLER WELL #: 2										RRCID -> 203504	COMPL. DATE 03/06/2025	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8676 - 8812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
DREYER, WILLIAM				WELL #: 4	RRCID -> 206419	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10172 - 10188							
10	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4269	3	54	9	Y	49	68	1		145
11	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4203	3	57	9	Y	52	36	1		161
12	4557 X	4387	-0-	-170	-0-	4234	3	153	9	Y	139	134	1		166
01	4557 X	3058	-0-	-1499	-0-	2909	3	149	9	Y	135	142	1		159
02	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	1406	3	1	9	Y	1	47	1		113
03	DLQ G-10	3650	-0-	3650	5057	3596	3	54	9	Y	49	47	1		115
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
COOLEY, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 171763	COMPL. DATE 11/21/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10540 - 10555							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JACOB				WELL #: 1	RRCID -> 172699	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 11606	PERF.10535 - 10546							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COOLEY M. E.				WELL #: 3	RRCID -> 174766	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 13650	PERF.10504 - 10520							
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	63	1	84	2	Y	-0-				4
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	147	1	71	2	Y	-0-				4
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	134	1	75	2	Y	-0-				4
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-				4
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	123	2			Y	-0-				4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
COOLEY, M. E.				WELL #: 5	RRCID -> 177148	COMPL. DATE 09/19/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462 - 10534							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	620 N	602	-0-	-18	-0-		257 1		345 2	Y	-0-			13
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-		431 1		209 2	Y	-0-			13
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-		377 1		212 2	Y	-0-			13
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-		362 1		230 2	Y	-0-			13
02	588 N	492	-0-	-96	-0-		317 1		175 2	Y	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-		255 1		341 2	N	-0-			10
11	330 N	224	-0-	-106	-0-		151 1		73 2	N	-0-			10
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		283 1		159 2	N	-0-			10
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		45 1		243 2	N	-0-			10
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-		270 1		193 2	N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		47 1		63 2	N	-0-			9
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-		157 1		76 2	N	-0-			9
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		159 1		89 2	N	-0-			9
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		147 1		46 2	N	-0-			9
02	224 N	155	-0-	-69	-0-		120 1		35 2	N	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	270 N	214	-0-	-56	-0-		144 1		70 2	N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566		NON-ASSOCIATED		
ALBRECHT										WELL #: 4		RRCID -> 179346		
										COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 11670		
										PERF.10282 - 10563				
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
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	91	1	712	2	N	3			90
						3	9							
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	18	1	488	2	N	3			93
						3	9							
12	589 N	457	-0-	-132	-0-	42	1	413	2	N	2			95
						2	9							
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	N	2			97
						2	9							
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	181	1	671	2	N	5			102
						6	9							
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	295	1	693	2	N	2			104
						2	9							

ALBRECHT										WELL #: 5		RRCID -> 228590		
										COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11255		
										PERF.10688 - 10871				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

HOFF										WELL #: 1		RRCID -> 228641		
										COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11450		
										PERF.11070 - 11090				
10	2232 X	2220	-0-	-12	-0-	246	1	1939	2	N	32			161
						35	9							
11	2280 X	2170	-0-	-110	-0-	78	1	2058	2	N	31	175	1	17
						34	9							
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	220	1	2191	2	N	38			55
						42	9							
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	61	1	2072	2	N	28			83
						31	9							
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	485	1	1791	2	N	27			110
						30	9							
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	817	1	1918	2	N	27			137
						30	9							

SISSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 229832		
										COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11087		
										PERF.10572 - 10719				
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	8	1	77	2	N	-0-			119
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			119
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			119
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	N	-0-			119
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-			119
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-			119

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954				
JANK										WELL #: 1		RRCID -> 200735		
										COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.10770 - 10860				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//										62157 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//										916954						
JANK										WELL #:	3	RRCID -> 226227	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10818 - 10926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)										62157 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
COOLEY, M. E.										WELL #:	2	RRCID -> 239250	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10735 - 10745	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
MOLINA (YEGUA)										62383 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC										178417						
FERRELL, D. L.										WELL #:		RRCID -> 181497	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5181 - 5185	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			50	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			50	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			50	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			50	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			50	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			50	
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/29/2019						
MONSON (QUEEN CITY)										62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652						
MONSON										WELL #:	2	RRCID -> 222479	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5255 - 5280	
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-	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										029657						
GAUNTT, RUBY										WELL #:	1 C	RRCID -> 050809	COMPL. DATE 03/16/1971	TOTAL DEPTH 7893	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
LEWIS										WELL #:	2	RRCID -> 206853	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5271 - 5300	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	

MONSON (QUEEN CITY)				62508 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//																			
GAUNTT, RUBY				//CONT.//				029657				02/27/1970				TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650							
				WELL #:				3				RRCID -> 212777											
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			
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
MONSON				WELL #:				4				RRCID -> 220900				COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
MONT (WILCOX 10640)				62518 650				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//																			
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				//CONT.//				130426				01/24/2019				TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082							
				WELL #:				3				RRCID -> 286560											
10	51739 X	48203	-0-		-3536	-0-		45765	2	1617	3	N	746	741	1					103			
								821	9														
11	46800 X	45699	-0-		-1101	-0-		43391	2	1575	3	N	666	504	1					265			
								733	9														
12	48360 X	48024	-0-		-336	-0-		45699	2	1481	3	N	767	904	1					128			
								844	9														
01	48360 X	46750	-0-		-1610	-0-		44460	2	1649	3	N	583	629	1					82			
								641	9														
02	43540 X	41041	-0-		-2499	-0-		39001	2	1473	3	N	515	360	1					237			
								567	9														
03	48205 X	NO RPT	-0-		-48205	-0-						N	NO RPT							237			
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:				6				RRCID -> 293306				COMPL. DATE 08/01/2022				TOTAL DEPTH 11107 PERF. 10240 - 10310			
10	70153 X	61542	-0-		-8611	-0-		57360	2	2094	3	N	1898	1907	1					344			
								2088	9														
11	65190 X	58565	-0-		-6625	-0-		54670	2	2035	3	N	1691	1876	1					159			
								1860	9														
12	65565 X	53196	-0-		-12369	-0-		49876	2	1659	3	N	1510	1473	1					196			
								1661	9														
01	64945 X	61694	-0-		-3251	-0-		57667	2	2194	3	N	1666	1530	1					332			
								1833	9														
02	66382 X	66382	-0-		-0-	-0-		62184	2	2415	3	N	1621	1607	1					346			
								1783	9														
03	61535 X	NO RPT	-0-		-61535	-0-						N	NO RPT							346			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
GERDES				//CONT.//																			
				//CONT.//				1				08/11/2004				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704							
				WELL #:				1				RRCID -> 207663											
10	87 N	87	-0-		-0-	-0-		18	1	69	9	N	63	179	1					68			
11	65 N	65	-0-		-0-	-0-		14	1	51	9	N	46							114			
12	124 N	68	-0-		-56	-0-		14	1	54	9	N	49							163			
01	93 N	70	-0-		-23	-0-		14	1	56	9	N	51							214			
02	83 N	83	-0-		-0-	-0-		18	1	65	9	N	59	166	1					107			
03	62 N	48	-0-		-14	-0-		11	1	37	9	N	34							141			

MONT (WILCOX 10640)														//CONT.// 62518 650				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354 KAISER														WELL #: 1				RRCID -> 291203				COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738			
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								146				
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								146				
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								146				
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			146	1				-0-				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-				
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-				

MONT (WILCOX 10,900)														62518 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
ATLAS OPERATING LLC REHM														WELL #: 1				RRCID -> 276787				COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351			
10		2263	X	968	-0-	-1295	-0-	968	2						N		-0-								178				
11		2190	X	1214	-0-	-976	-0-	1214	2						N		-0-								178				
12		2263	X	1456	-0-	-807	-0-	1456	2						N		-0-								178				
01		1798	X	1299	-0-	-499	-0-	1299	2						N		-0-								178				
02		1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2			6	9		N		5								183				
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								183				

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														130426				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
A.G. HENKES GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 281628				COMPL. DATE 01/22/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520			
10		75795	X	67907	-0-	-7888	-0-	63753	2	2381	3				N		1612	1690	1						259				
11		70380	X	65788	-0-	-4592	-0-	1773	9																				
12		70432	X	69359	-0-	-1073	-0-	61443	2	2340	3				N		1823	1886	1						196				
01		70432	X	67076	-0-	-3356	-0-	2005	9																				
02		62636	X	55834	-0-	-6802	-0-	64999	2	2217	3				N		1948	1888	1						256				
03		69347	X	NO RPT	-0-	-69347	-0-	2143	9																				
								62510	2	2455	3				N		1919	1884	1						291				
								2111	9																				
								51337	2	2064	3				N		2212	2183	1						320				
								2433	9																				
															N		NO RPT								320				

A.G. HENKES GAS UNIT														130426				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
A.G. HENKES GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 282919				COMPL. DATE 06/05/2017				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618			
10		14074	X	13182	-0-	-892	-0-	12395	2	489	3				N		271	383	1						58				
11		13470	X	9915	-0-	-3555	-0-	298	9																				
12		14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	9327	2	371	3				N		197	191	1						64				
01		13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	217	9																				
02		11900	X	8446	-0-	-3454	-0-	13466	2	480	3				N		260	186	1						138				
03		14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-	286	9																				
								12688	2	517	3				N		240	191	1						187				
								264	9																				
								8037	2	336	3				N		66	185	1						68				
								73	9																				
															N		NO RPT								68				

A.G. HENKES GAS UNIT														130426				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
A.G. HENKES GAS UNIT														WELL #: 4				RRCID -> 284848				COMPL. DATE 01/09/2018				TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680			
10		5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	24	1	5143	2				N		70								203				
11		6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	216	3	77	9																		
12		7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	25	1	6286	2				N		92	169	1						126				
01		5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	264	3	101	9																		
02		5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	25	1	6792	2				N		112								238				
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	256	3	123	9																		
								20	1	5433	2				N		80	202	1						116				
								232	3	88	9																		
								15	1	5363	2				N		87	139	1						64				
								235	3	96	9																		
															N		NO RPT								64				

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A. ETZLER GAS UNIT														CMTY: LAVACA							
//CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED														CAPACITY				CMTY: LAVACA			
//CONT.// 130426														WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE									
10	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	49 1	10468 2	N	151	183 1		141									
						416 3	166 9														
11	9750 X	8136	-0-	-1614	-0-	30 1	7708 2	N	82			223									
						308 3	90 9														
12	10075 X	7109	-0-	-2966	-0-	24 1	6744 2	N	90	187 1		126									
						242 3	99 9														
01	10075 X	6153	-0-	-3922	-0-	21 1	5771 2	N	110	165 1		71									
						240 3	121 9														
02	10024 X	5560	-0-	-4464	-0-	14 1	5289 2	N	28	40 1		59									
						226 3	31 9														
03	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			N	NO RPT			59									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT														WELL #:	5	RRCID -> 290264	COMPL. DATE 11/10/2020	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10433 - 10590		
10	123883 X	123883	-0-	-0-	-0-	115350 2	4289 3	N	3858	3863 1		233									
						4244 9															
11	117050 X	117050	-0-	-0-	-0-	109244 2	4123 3	N	3348	3109 1		472									
						3683 9															
12	118445 X	118445	-0-	-0-	-0-	111007 2	3747 3	N	3355	3375 1		452									
						3691 9															
01	115163 X	115163	-0-	-0-	-0-	107489 2	4150 3	N	3204	3219 1		437									
						3524 9															
02	106163 X	106163	-0-	-0-	-0-	99355 2	3919 3	N	2626	2544 1		519									
						2889 9															
03	89745 X	NO RPT	-0-	-89745	-0-			N	NO RPT			519									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT														WELL #:	7	RRCID -> 296818	COMPL. DATE 02/22/2024	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10338 - 10344		
10	45764 X	45764	-0-	-0-	-0-	43288 2	1572 3	N	822	936 1		149									
						904 9															
11	42713 X	42713	-0-	-0-	-0-	40388 2	1491 3	N	758	729 1		178									
						834 9															
12	42587 X	42587	-0-	-0-	-0-	40458 2	1335 3	N	722	718 1		182									
						794 9															
01	39910 X	39910	-0-	-0-	-0-	37810 2	1427 3	N	612	667 1		127									
						673 9															
02	36050 X	36050	-0-	-0-	-0-	34209 2	1317 3	N	476	339 1		264									
						524 9															
03	34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-			N	NO RPT			264									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER														WELL #:	1	RRCID -> 254215	COMPL. DATE 09/21/2009	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10454 - 10923		
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3378 2	86 9	N	78	189 1		83									
11	2250 X	494	-0-	-1756	-0-	474 2	20 9	N	18			101									
12	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	350 1	5835 2	N	178	177 1		102									
						196 9															
01	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	725 1	15031 2	N	301	188 1		215									
						331 9															
02	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	700 1	13181 2	N	276	373 1		118									
						304 9															
*03	18364 X	18364	-0-	-0-	-0-	775 1	17162 2	N	388	376 1		130									
						427 9															

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 712

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354														
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
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
10	5921 X	5672	-0-	-249	-0-	465 1	5115 2	N			84	186 1		90
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	92 9								
12	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	450 1	5626 2	N			102			192
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	112 9								
02	5768 X	5593	-0-	-175	-0-	465 1	5632 2	N			93	188 1		97
*03	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	102 9								
						465 1	6025 2	N			116			213
						128 9								
						420 1	5063 2	N			100	188 1		125
						110 9								
						465 1	6263 2	N			98			223
						108 9								
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
10	3255 X	595	-0-	-2660	-0-	558 2	37 9	N			34	175 1		65
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N			-0-			65
12	2697 X	94	-0-	-2603	-0-	92 2	2 9	N			2			67
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3934 2	231 9	N			210			277
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2565 2	130 9	N			118	182 1		213
*03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2154 2	98 9	N			89	190 1		112
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
FALCON PRODUCTION LLC 260268														
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

MOODY RANCH		62673 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
GOOD EARTH SERVICES LLC		314182								
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 066521		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 8335 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOODY RANCH (7300)		62673 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
GOOD EARTH SERVICES LLC		314182								
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242152		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOONEY, E. (YEGUA 5450)		62700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
FOSTER, WM. C.		WELL #: 3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452		
10	2294 N	1251	-0-	-1043	-0-	12	1	1239	2	-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	21	1	2151	2	-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	-0-
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	19	1	1999	2	-0-
03	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	20	1	2034	2	-0-
MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627								
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MORALES (FRIO E)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520								
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORALES (1750)				62795 725				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548															
ROBINSON, VELMA				WELL #: 2				RRCID -> 081065				COMPL. DATE 01/29/1987				TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (2280)				62795 760				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552															
CALLAWAY				WELL #: 2				RRCID -> 225631				COMPL. DATE 12/06/2006				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (2540)				62795 780				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552															
CAMPBELL				WELL #: 2				RRCID -> 238942				COMPL. DATE 03/23/2007				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (2710)				62795 810				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
CANVAS ENERGY LLC				100317															
CALLAWAY #2				WELL #: 1				RRCID -> 179374				COMPL. DATE 08/01/2000				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (3260)				62795 860				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570															
SLAZENGER FRIO				WELL #: 1				RRCID -> 250785				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014																			

MORALES (4150) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. HOLLINGSWORTH															62795 910 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	2325 #	273	-0-	-2052	-0-	273	3						N	-0-							-0-			
11	1740 #	275	-0-	-1465	-0-	275	3						N	-0-							-0-			
12	1674 #	264	-0-	-1410	-0-	264	3						N	-0-							-0-			
01	775 #	127	-0-	-648	-0-	127	3						N	-0-							-0-			
02	476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-								N	NO RPT							-0-			
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-								N	NO RPT							-0-			
MORALES, NORTH (WILCOX) ATLAS OPERATING LLC MOORE-STAFFORD															62797 558 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330									
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1658	2	94	9				N	85							523			
11	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1580	2	33	9				N	30	180	1					373			
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1874	2	44	9				N	40							413			
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1667	2	37	9				N	34							447			
02	1512 N	1224	-0-	-288	-0-	1213	2	11	9				N	10							457			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							457			
MORALES, NORTH (1250) BRINKERHOFF OIL COMPANY BORCHERS, O. R. -A-															62797 700 093408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
WELL #: 2															RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
MORALES, NORTH (1910) ZONE RIDGE OPERATING, LLC BORCHERS "B"															62797 785 103926	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
WELL #: 3															RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
MORALES, N. (9250) KEBO OIL & GAS, INC. E. YATES GAS UNIT															62797 975 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-			

MORAY (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC BURNS GAS UNIT NO 1				62827 500 073059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
WELL #: 2				RRCID -> 235538	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 14490	PERF.14780	- 17303									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-		1330	2	4070	3	N	-0-					-0-
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		1680	2	3480	3	N	-0-					-0-
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		1516	2	3454	3	N	-0-					-0-
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		1206	2	3048	3	N	-0-					-0-
02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-		1235	2	3635	3	N	-0-					-0-
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236034	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 14476	PERF.14433	- 16960								
10	9951 X	9259	-0-	-692	-0-		2280	2	6979	3	N	-0-					-0-
11	9270 X	7834	-0-	-1436	-0-		2551	2	5283	3	N	-0-					-0-
12	9579 X	8796	-0-	-783	-0-		2683	2	6113	3	N	-0-					-0-
01	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-		2745	2	6941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8428 X	7916	-0-	-512	-0-		2008	2	5908	3	N	-0-					-0-
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 1	RRCID -> 236152	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 14653	PERF.14112	- 16729								
10	13733 X	8503	-0-	-5230	-0-		2093	2	6410	3	N	-0-					-0-
11	13080 X	7373	-0-	-5707	-0-		2401	2	4972	3	N	-0-					-0-
12	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-		4593	2	10467	3	N	-0-					-0-
01	13082 X	9523	-0-	-3559	-0-		2699	2	6824	3	N	-0-					-0-
02	10640 X	9807	-0-	-833	-0-		2487	2	7319	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-						N	NO RPT					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236866	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14808	- 16338								
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-		39	2	121	3	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		22	2	46	3	N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 3	RRCID -> 237044	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 15350	PERF.14450	- 16200								
10	62 N	30	-0-	-32	-0-		7	2	23	3	N	-0-					-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-		5	2	11	3	N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		7	2	16	3	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-		18	2	54	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 237662	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 14492	PERF.14425	- 17246								
10	13609 X	8056	-0-	-5553	-0-		1983	2	6073	3	N	-0-					-0-
11	24353 X	24353	-0-	-0-	-0-		7929	2	16424	3	N	-0-					-0-
12	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-		6297	2	14351	3	N	-0-					-0-
01	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-		5347	2	13519	3	N	-0-					-0-
02	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-		4431	2	13039	3	N	-0-					-0-
03	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-						N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS)														CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC																	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	2821 X	2319	-0-	-502	-0-	571	2	1748	3	N	-0-					-0-	
11	2730 X	2066	-0-	-664	-0-	673	2	1393	3	N	-0-					-0-	
12	2790 X	1962	-0-	-828	-0-	599	2	1363	3	N	-0-					-0-	
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	1542	2	3899	3	N	-0-					-0-	
02	2800 N	4125	-0-	1325	1325	1046	2	3079	3	N	-0-					-0-	
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-	
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855			
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	73	2	226	3	N	-0-					-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	43	2	90	3	N	-0-					-0-	
12	310 N	201	-0-	-109	-0-	61	2	140	3	N	-0-					-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	49	2	124	3	N	-0-					-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	47	2	139	3	N	-0-					-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853			
10	5580 X	4795	-0-	-785	-0-	1180	2	3615	3	N	-0-					-0-	
11	5310 X	4276	-0-	-1034	-0-	1392	2	2884	3	N	-0-					-0-	
12	5177 X	4745	-0-	-432	-0-	1447	2	3298	3	N	-0-					-0-	
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	1523	2	3849	3	N	-0-					-0-	
02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	1590	2	4679	3	N	-0-					-0-	
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-	
STILES GAS UNIT A														WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	2493	2	7633	3	N	-0-					-0-	
11	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	2815	2	5830	3	N	-0-					-0-	
12	8401 X	7915	-0-	-486	-0-	2414	2	5501	3	N	-0-					-0-	
01	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	2515	2	6358	3	N	-0-					-0-	
02	9156 X	7109	-0-	-2047	-0-	1803	2	5306	3	N	-0-					-0-	
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-	
FRED BUCHEL GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STILES GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315			
10	4123 X	3324	-0-	-799	-0-	818	2	2506	3	N	-0-					-0-	
11	3990 X	2650	-0-	-1340	-0-	863	2	1787	3	N	-0-					-0-	
12	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	894	2	2037	3	N	-0-					-0-	
01	3689 X	2798	-0-	-891	-0-	793	2	2005	3	N	-0-					-0-	
02	2996 X	2523	-0-	-473	-0-	640	2	1883	3	N	-0-					-0-	
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-	

MORAY (EDWARDS)			//CONT.// 62827 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.// 073059												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.14443	- 17368	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	6	3	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID ->	255162	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15205	- 17096	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	14	2	30	3	N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	11	2	24	3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	40	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	31	3	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THIEME GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.14676	- 17580	
10	4619 X	4535	-0-	-84	-0-	-0-	1116	2	3419	3	N	-0-			-0-
11	4320 X	3803	-0-	-517	-0-	-0-	1238	2	2565	3	N	-0-			-0-
12	4464 X	4064	-0-	-400	-0-	-0-	1239	2	2825	3	N	-0-			-0-
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2	4562	3	N	-0-			-0-
02	4088 X	2813	-0-	-1275	-0-	-0-	714	2	2099	3	N	-0-			-0-
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUSACK GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	14440	PERF.14675	- 18445	
10	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	-0-	868	2	2660	3	N	-0-			-0-
11	3540 X	2868	-0-	-672	-0-	-0-	934	2	1934	3	N	-0-			-0-
12	3565 X	3547	-0-	-18	-0-	-0-	1082	2	2465	3	N	-0-			-0-
01	3565 X	3453	-0-	-112	-0-	-0-	978	2	2475	3	N	-0-			-0-
02	3220 X	3162	-0-	-58	-0-	-0-	802	2	2360	3	N	-0-			-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.15047	- 16326	
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	2897	3	N	-0-			-0-
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	2247	3	N	-0-			-0-
12	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	-0-	990	2	2256	3	N	-0-			-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2	2644	3	N	-0-			-0-
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	2514	3	N	-0-			-0-
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVX OPERATING LLC			101131												
CUERO SWD			WELL #:			1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	09/27/2024	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6886	- 7366	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	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-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)			63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 100			WELL #: 1	RRCID -> 266396	COMPL. DATE 06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8524 - 8538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
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-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)			63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.			378253					
WELDER-CLIBURN			WELL #: 3C	RRCID -> 061276	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
MOULTON (JACKSON)			63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.			804350					
MOLNOSKEY, VICTOR			WELL #: 1	RRCID -> 072663	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HEIMER, LOIS			WELL #: 1	RRCID -> 075224	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF. 1218 - 1226
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SUSTR, JIM J. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 075225	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1196 - 1202
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)			63354 027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075					
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 3	RRCID -> 260575	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5932 - 5950
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)													//CONT.// 63354 027			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													//CONT.// 732075											
CARTWRIGHT RANCH													WELL #: 16 C			RRCID -> 288759			COMPL. DATE 09/27/2022			TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
10	1891 X	998	-0-	-0-	-893	-0-			345 1 9			644 2	N			8			172					
11	1770 X	924	-0-	-0-	-846	-0-			349 1 50 9			525 2	N			45			217					
12	1829 X	991	-0-	-0-	-838	-0-			361 1 75 9			555 2	N			68	169 1		116					
01	1829 X	940	-0-	-0-	-889	-0-			359 1 53 9			528 2	N			48			164					
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-			316 1 23 9			1543 2	N			21			185					
03	992 N	851	-0-	-0-	-141	-0-			377 1 96 9			378 2	N			87	162 1		110					
CARTWRIGHT RANCH													WELL #: 15			RRCID -> 291594			COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)													63354 054			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075											
CARTWRIGHT RANCH													WELL #: 16 T			RRCID -> 288776			COMPL. DATE 12/18/2019			TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-					
CARTWRIGHT RANCH													WELL #: 20			RRCID -> 291529			COMPL. DATE 08/18/2021			TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871		
10	3346 X	3346	-0-	-0-	B	-0-			236 1			3110 2	Y			-0-			86					
11	3344 X	3344	-0-	-0-	B	-0-			253 1			3091 2	Y			-0-			86					
12	2987 X	2987	-0-	-0-	B	-0-			256 1			2731 2	Y			-0-			86					
01	3348 X	2840	-0-	-0-	B	-0-			240 1 2 9			2598 2	Y			2			88					
02	3108 X	2452	-0-	-0-	B	-0-			237 1 6 9			2209 2	Y			5			93					
03	3441 X	2500	-0-	-0-	B	-0-			328 1			2172 2	Y			-0-			93					
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)													63354 270			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WELDERXP LTD.													907320											
COFFIN-SARGENT UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 284422			COMPL. DATE 01/23/2016			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					

MT. LUCAS (V-4 SAND)				63354 351	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 19	RRCID -> 291538	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH	6098	PERF. 2518 - 2544				
M	0	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/11/2026									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 292886	COMPL. DATE 04/16/2022	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 2614 - 2617				
10	2470	N	2470	-0-	-0-	233 1	2237 2	N	-0-			-0-	
11	2477	N	2477	-0-	-0-	253 1	2224 2	N	-0-			-0-	
12	2080	N	2080	-0-	-0-	256 1	1824 2	N	-0-			-0-	
01	2294	N	1943	-0-	-351	208 1	1735 2	N	-0-			-0-	
02	2072	N	2049	-0-	-23	237 1	1812 2	N	-0-			-0-	
03	2077	N	249	-0-	-1828	49 1	200 2	N	-0-			-0-	
MOUNT LUCAS (2100)				63354 594	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
CARTWRIGHT, HOLMAN				WELL #: 4	RRCID -> 003215	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2124 - 2145				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MOUNT LUCAS (2200)				63354 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 291456	COMPL. DATE 07/03/2021	TOTAL DEPTH	6134	PERF. 2368 - 2376				
10	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				02/03/2026									
MOUNT LUCAS (2500)				63354 702	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 290364	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 2335 - 2352				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/29/2026									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 296828	COMPL. DATE 10/12/2023	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 2504 - 2594				
10	3534	#	1299	-0-	-2235	238 1	1061 2	Y	-0-			-0-	
11	1620	#	1307	-0-	-313	253 1	1054 2	Y	-0-			-0-	
12	1581	#	1462	-0-	-119	235 1	1227 2	Y	-0-			-0-	
01	1426	#	1409	-0-	-17	242 1	1167 2	Y	-0-			-0-	
02	1288	#	946	-0-	-342	237 1	709 2	Y	-0-			-0-	
03	1457	#	105	-0-	-1352	40 1	65 2	Y	-0-			-0-	

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625								
WEATHERSBY		WELL #:	RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4256 - 4260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016										

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RISER, E. L.		WELL #:	RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 10106 - 10126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RISER, E. L.		WELL #:	RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	93 1	236 2	Y	-0-	49
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	109 1	230 2	Y	-0-	49
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	89 1	210 2	Y	-0-	49
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	116 1	308 2	Y	-0-	49
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	81 1	216 2	Y	-0-	49
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	205 1	500 2	Y	-0-	49

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RISER, E. L.		WELL #:	RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9840 - 9854	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		63466 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
ARCO SANGER ESTATE		WELL #:	RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10388 - 10412	
10	2511 X	1630	-0-	-881	-0-	440 1	1121 2	Y	63 186 1	77
						69 9				
11	2430 X	1332	-0-	-1098	-0-	410 1	867 2	Y	50	127
						55 9				
12	2170 X	1284	-0-	-886	-0-	364 1	861 2	Y	54	181
						59 9				
01	2170 X	1339	-0-	-831	-0-	364 1	924 2	Y	46	227
						51 9				
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	364 1	1318 2	Y	54 187 1	94
						59 9				
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	229 1	558 2	Y	23	117
						25 9				

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				63468 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225							
DOUGHERTY-STRIEBECK				WELL #: 1	RRCID -> 235847	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 8314	-	8324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					-0-	
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166							
ARCO SANGER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 296054	COMPL. DATE 09/14/2023	TOTAL DEPTH 11518	PERF. 8200	-	8240	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MUDHILL (HOCKLEY)				63596 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 252149	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3431	-	3504	
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2				18	
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2				18	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2				18	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2				18	
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51 2				18	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					18	
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)				63947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
GARRISON LTD.				295861							
O'BRIEN				WELL #: 1	RRCID -> 233330	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3594	-	3602	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WELDERXP LTD.				907320							
O'BRIEN RANCH				WELL #: 1B	RRCID -> 225504	COMPL. DATE 04/17/2018	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 3950	-	4033	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
O'BRIEN RANCH				WELL #: 1A	RRCID -> 225506	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4114	-	4124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471														
MARY ALICE JONES		WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	138	1			18
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					18
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
01	248 N	-0-	-0-	-248	-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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026																
MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10134 - 10154								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894								
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1805	2	94	9	Y	85	179	1			78
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1697	2	95	9	Y	86					164
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1781	2	108	9	Y	98	184	1			78
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1686	2	101	9	Y	92					170
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	644	2	88	9	Y	80	177	1			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MUY BUENO (10904)													64137 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
STROUD PETROLEUM, INC.													828082										
ROB & VAN RAMSEY UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10590 - 11006
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							
10	65633	80854	-0-	15221	15221	76751	3	4103	9	N	3730	3875	1				157						
11	96085	73792	-0-	-22293	-0-	69887	3	3905	9	N	3550	3598	1				109						
12	80612	74778	-0-	-5834	-0-	70782	3	3996	9	N	3633	3410	1				332						
01	71851	71851	-0-	-0-	-0-	68273	3	3578	9	N	3253	3276	1				309						
02	79040	70656	-0-	-8384	-0-	67045	3	3611	9	N	3283	3325	1				267						
03	68944 #	NO RPT	-0-	-68944	-0-					N	NO RPT						267						
NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)													64860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY													561136										
RODGERS													WELL #:	1	RRCID ->	234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL	DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851
10	341 N	267	-0-	-74 B	-51974	33	1	234	2	Y	-0-						45						
11	300 N	13	-0-	-287 B	-51974	1	1	12	2	Y	-0-						45						
12	310 N	21	-0-	-289 B	-51974	3	1	18	2	Y	-0-						45						
01	279 N	440	-0-	161 B	-51813	44	1	396	2	Y	-0-						45						
02	13 N	303	-0-	290 B	-51523	31	1	272	2	Y	-0-						45						
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-51523					Y	-0-						45						
RODGERS GAS UNIT NO.1													WELL #:	2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-						
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	Y	-0-						-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-						
RODGERS GU 1													WELL #:	3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-						
NOODLERONI (FRIO)													65857 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING													882776										
FRANEK													WELL #:	1	RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL	DEPTH	5012	PERF.	4383 - 4386
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
NORBEE (GEOLOGIC)													65916 183	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC													102822										
WHIDDON													WELL #:	3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL	DEPTH	4843	PERF.	2506 - 2510
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

NORBEE (GEOLOGIC)		//CONT.//		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355												
BROWN UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2750 - 2760				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
NORBEE (HOCKLEY 3700)				65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822												
TRIAL		WELL #:		2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 3637 - 3641				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
BROWN		WELL #:		18		RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844		PERF. 3838 - 3843				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			7	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			7	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			7	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			7	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			7	
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166												
LOONEY		WELL #:		3		RRCID -> 295384		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3611 - 3624				
10	9362 X	6860	-0-	-2502	B	-0-	248 1	6196 2	N	378	361	1			103	
11	9060 X	6134	-0-	-2926	B	-0-	416 9	5543 2	N	319	350	1			72	
12	10056 X	10056	-0-	-0-	B	-0-	240 1	9272 2	N	487	369	1			190	
01	10219 X	10219	-0-	-0-	B	-0-	351 9	9422 2	N	543	551	1			182	
02	9007 X	9007	-0-	-0-	B	-0-	248 1	8227 2	N	505	535	1			152	
03	6851 X	4787	-0-	-2064	B	-0-	536 9	4304 2	N	315	368	1			99	
							200 1									
							597 9									
							224 1									
							556 9									
							136 1									
							347 9									
NORBEE (3400)				65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE						
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822												
BROWN H		WELL #:		1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 3234 - 3237				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

NORBEE S. (YEGUA 4800)				65920 700		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086													
BROWN				WELL #: 1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4697		- 4702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
NORBEE, S.E. (4230)				65921 300		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822													
BROWN H				WELL #: 1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 4219		- 4222			
10	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822													
BROWN				WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718		- 3727			
10	320 N	320	-0-		-0-	B	-0-	320	3			N	-0-			105	
11	608 N	608	-0-		-0-	B	-0-	608	3			N	-0-			105	
12	355 N	355	-0-		-0-	B	-0-	355	3			N	-0-			105	
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			105	
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			105	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	62 N	NO RPT	-0-		-62	B	-0-					N	NO RPT			105	
NORDHEIM (PETTUS)				65937 100		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
PETROVYBE OPCO LLC				101779													
VOELKEL				WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025		- 4066			
10	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
NORDHEIM, SW. (11,400)				65943 330		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310													
WHITFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF. 11102		- 11112			
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			112	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			112	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			112	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			112	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			112	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			112	

NORDHEIM, SW. (11,600) IV STANDARD, LLC REMMERS (DEEP) GAS UNIT														65943 355 103468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WELL #: 3														RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11508 - 11522			
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							
10		682 N	664	-0-	-18	-0-			664 2			Y	-0-			57							
11		660 N	602	-0-	-58	-0-			602 2			Y	-0-			57							
12		713 N	614	-0-	-99	-0-			614 2			Y	-0-			57							
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-			664 2			Y	-0-			57							
02		560 N	558	-0-	-2	-0-			558 2			Y	-0-			57							
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-			691 2			Y	-0-			57							
NORDHEIM, SW. (12,000) IV STANDARD, LLC REMMERS														65943 440 103468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WELL #: 4-U														RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 13523		PERF.12066 - 12114			
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			Y	-0-			-0-							
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			Y	-0-			-0-							
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			Y	-0-			-0-							
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			Y	-0-			-0-							
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			Y	-0-			-0-							
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			Y	-0-			-0-							
NORDHEIM, SW. (12,600) WEST TEXAS SYNDICATE LLC. REMMERS (DEEP)														65943 500 100310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WELL #: 7														RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12036 - 12082			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			304							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			304							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			304							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			304							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			304							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			304							
REMMERS (DEEP)														WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13198 - 13496	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			259							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			259							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			259							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			259							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			259							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			259							
REMMERS (DEEP)														WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12662 - 12714	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
IV STANDARD, LLC REMMERS (DEEP)														103468 WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545		PERF.12126 - 12158	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-			33							
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-			33							
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-			33							
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-			33							
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-			33							
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-			33							

NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
IV STANDARD, LLC		103468												
REMMERS (DEEP)		WELL #:		4-L RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523		PERF.12752 - 12782				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735												
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833		PERF. 8898 - 8904				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166												
RABE GAS UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9162 - 9220				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
SPINDLETOP		WELL #:		2 RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8053 - 8056				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
MORRIS		WELL #:		1 RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3407 - 3415				
10	868 #	561	-0-	-307	-0-	561 2				N	-0-			53
11	840 #	429	-0-	-411	-0-	429 2				N	-0-			53
12	620 #	259	-0-	-361	-0-	259 2				N	-0-			53
01	527 #	357	-0-	-170	-0-	357 2				N	-0-			53
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2				N	-0-			53
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			53
NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926												
BRADFORD		WELL #:		1 RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 2513 - 2515				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

NORMANNA, E. (FRI0)		//CONT.//		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
DUTY		WELL #:		2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2614 - 2619			
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUTY		WELL #:		1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
WOODRUFF		WELL #:		3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
WOODRUFF		WELL #:		1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			70
NURSERY (2800)				66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MOAIC OIL LLC				589978											
WEST		WELL #:		1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
GARRISON LTD.		295861							
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KOHUTEK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMRWR, LLC		102699							
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
MOSAIC OIL LLC		589978							
WEST, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299							
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)			//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
DE LA TORRE OIL & GAS, INC			//CONT.//		211299													
HOWARD, V. B.			WELL #:		1	RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					44	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	

HINES				WELL #:	1	RRCID -> 173017	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9334	-	9370
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-				28
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-	N	-0-				28
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-				28
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-				28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)				66519 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
MID RIVER MIDSTREAM LLC				102578						
QVS				WELL #:	1D	RRCID -> 198249	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 2815 - 4178
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT		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-

OAKVILLE (SLICK -A-)				66519 415	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
MCCLELLAND				WELL #: 29	RRCID -> 287477	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6731	-	6736
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/20/2026	-	WELL PLUGGED	01/20/26			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SJI				WELL #:	1	RRCID -> 261786	COMPL.	DATE 05/16/2011	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8714	-	8736	
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	600	1	3732	2	N	29		85
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	580	1	3537	2	N	25		110
12	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	560	1	3355	2	N	21		131
01	4650	X	3916	-0-	-734	-0-	520	1	3372	2	N	22		153
02	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	540	1	3280	2	N	45		198
03	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	600	1	3553	2	N	51	188 1	61

OAKVILLE (WILCOX CONS.) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND															//CONT.// 66519 740 531085															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
															WELL #: 15															RRCID -> 089642															COMPL. DATE 08/22/2001															TOTAL DEPTH 11020															PERF. 9736 - 9748														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
10	2976 X		2565	-0-	-411	-0-			5 1	2543	2	N	15						111																																																																						
11	3150 X		2597	-0-	-553	-0-			17 9	2570	2	N	20						131																																																																						
12	3255 X		2040	-0-	-1215	-0-			5 1	2023	2	N	14						145																																																																						
01	3255 X		1509	-0-	-1746	-0-			22 9	1494	2	N	13						158																																																																						
02	2660 X		1969	-0-	-691	-0-			2 1	1907	2	N	55	182	1				31																																																																						
03	2723 X		2723	-0-	-0-	-0-			15 9	2680	2	N	37						68																																																																						
									1 1																																																																																
									14 9																																																																																
									1 1																																																																																
									61 9																																																																																
									2 1																																																																																
									41 9																																																																																
MCCLELLAND G. U. "B"															WELL #: 1															RRCID -> 095340															COMPL. DATE 09/18/1981															TOTAL DEPTH 13800															PERF. 9667 - 9677														
10	2542 X		2194	-0-	-348	-0-			2 1	2192	2	N	-0-						159																																																																						
11	2670 X		2219	-0-	-451	-0-			3 1	2216	2	N	-0-						159																																																																						
12	2759 X		1745	-0-	-1014	-0-			1 1	1744	2	N	-0-						159																																																																						
01	2759 X		1289	-0-	-1470	-0-			1 1	1288	2	N	-0-						159																																																																						
02	2072 N		1652	-0-	-420	-0-			1 1	1644	2	N	6						165																																																																						
									7 9																																																																																
03	2325 N		2325	-0-	-0-	-0-			2 1	2310	2	N	12						177																																																																						
									13 9																																																																																
MCCLELLAND															WELL #: 17															RRCID -> 098082															COMPL. DATE 05/14/2000															TOTAL DEPTH 11000															PERF. 9960 - 10024														
10	310 N		293	-0-	-17	-0-			2 1	263	2	N	25	183	1				54																																																																						
									28 9																																																																																
11	360 N		309	-0-	-51	-0-			2 1	266	2	N	37						91																																																																						
									41 9																																																																																
12	434 N		235	-0-	-199	-0-			2 1	209	2	N	22						113																																																																						
									24 9																																																																																
01	279 N		174	-0-	-105	-0-			1 1	155	2	N	16						129																																																																						
									18 9																																																																																
02	280 N		235	-0-	-45	-0-			1 1	197	2	N	34						163																																																																						
									37 9																																																																																
03	346 N		346	-0-	-0-	-0-			2 1	277	2	N	61	183	1				41																																																																						
									67 9																																																																																
MCCLELLAND "C"															WELL #: 1															RRCID -> 099695															COMPL. DATE 04/06/1982															TOTAL DEPTH 10013															PERF. 9656 - 9668														
10	258 N		258	-0-	-0-	-0-			2 1	228	2	N	25						125																																																																						
									28 9																																																																																
11	404 N		404	-0-	-0-	-0-			3 1	373	2	N	25						150																																																																						
									28 9																																																																																
12	253 N		253	-0-	-0-	-0-			2 1	232	2	N	17						167																																																																						
									19 9																																																																																
01	558 N		558	-0-	-0-	-0-			5 1	528	2	N	23						190																																																																						
									25 9																																																																																
02	232 N		232	-0-	-0-	-0-			1 1	199	2	N	29						219																																																																						
									32 9																																																																																
03	408 N		408	-0-	-0-	-0-			3 1	385	2	N	18	185	1				52																																																																						
									20 9																																																																																
MCCLELLAND															WELL #: 18															RRCID -> 102307															COMPL. DATE 09/17/1982															TOTAL DEPTH 10064															PERF. 9810 - 9830														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)										//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.//										531085											
MCCLELLAND										WELL #:		20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9832 - 9858	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		3069 X	2399	-0-	-670	-0-			2 1	2377	2	N	18			183 1		124			
11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-			20 9	3889	2	N	35					159			
12		3627 X	2463	-0-	-1164	-0-			10 1	2416	2	N	40					199			
01		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-			39 9	5502	2	N	53			185 1		67			
02		3668 X	2122	-0-	-1546	-0-			3 1	2080	2	N	35					102			
03		4061 X	4047	-0-	-14	-0-			39 9	4017	2	N	23					125			
									5 1												
									25 9												
MCCLELLAND "E"										WELL #:		1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9382 - 9390	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36			
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/22/2026 - WELL PLUGGED 01/22/26											
MCCLELLAND										WELL #:		24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9844 - 9903	
10		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-			38 1	3705	2	N	-0-					199			
11		2910 X	2541	-0-	-369	-0-			25 1	2515	2	N	1					200			
12		4247 X	2877	-0-	-1370	-0-			1 9	2839	2	N	9					209			
01		4247 X	2457	-0-	-1790	-0-			28 1	2405	2	N	25					234			
02		3836 X	2581	-0-	-1255	-0-			10 9	2509	2	N	43					277			
03		3751 X	2922	-0-	-829	-0-			24 1	2822	2	N	65			183 1		159			
									28 9												
									72 9												
MCCLELLAND										WELL #:		26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18 7		-0-			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/11/2025											
MCCLELLAND										WELL #:		16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 735

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085														
MCCLELLAND														
WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000														
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
10	4402 X	3794	-0-	-608	-0-	13	1	3770	2	N	10			64
11	4620 X	3836	-0-	-784	-0-	11	9	3811	2	N	10			74
12	4774 X	3022	-0-	-1752	-0-	11	9	2999	2	N	16			90
01	4774 X	2240	-0-	-2534	-0-	5	1	2215	2	N	18			108
02	3948 X	2859	-0-	-1089	-0-	18	9	2827	2	N	19			127
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	5	1	3974	2	N	29			156
						20	9							
						11	1							
						21	9							
						22	1							
						32	9							
MCCLELLAND														
WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND														
WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BIRD														
WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82			129
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
SANDEL OPERATING COMPANY														
CROCKER, P. P. G.U. #1														
WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594														
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	566	2	81	9	N	74			236
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1541	2	158	9	N	144	177	1	203
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			203
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			203
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1613	2	90	9	N	82	183	1	102
*03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2577	2	66	9	N	60			162
CROCKER, P. P. G.U. #1														
WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598														
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			76
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			76
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			76
01	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-			76
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			76
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			76

OAKVILLE (WILCOX CONS.)											CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY																
SCHREINER RANCH TRUST II																
WELL #: 5																
RRCID -> 141656																
COMPL. DATE																
N/A																
TOTAL																
DEPTH 10150																
PERF. 9774 - 9999																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	250	2	26	9	N	24	2	1			185
11	390 N	277	-0-	-113	-0-	276	2	1	9	N	1					186
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	329	2	39	9	N	35	159	1			62
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	365	2	57	9	N	52	2	1			112
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	242	2	32	9	N	29					141
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	291	2	26	9	N	24	1	1			164
SCHREINER RANCH TRUST II																
WELL #: 3																
RRCID -> 144503																
COMPL. DATE 12/31/1992																
TOTAL																
DEPTH 11094																
PERF. 9834 - 9895																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
SCHREINER RANCH TRUST II																
WELL #: 2																
RRCID -> 144885																
COMPL. DATE																
N/A																
TOTAL																
DEPTH 11514																
PERF. 9670 - 9892																
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3404	2	72	9	N	65	25	1			218
11	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4384	2	24	9	N	22					240
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5285	2	103	9	N	94	32	1			302
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3709	2	48	9	N	44	22	1			324
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2487	2	34	9	N	31	169	1			186
*03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3701	2	66	9	N	60	19	1			227
SCHREINER RANCH TRUST II																
WELL #: 6																
RRCID -> 234406																
COMPL. DATE 03/28/2008																
TOTAL																
DEPTH 10419																
PERF. 9694 - 9726																
10	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	1085	2	42	9	N	38	8	1			186
11	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	1343	2	40	9	N	36					222
12	1798 N	1372	-0-	-426	-0-	1346	2	26	9	N	24	194	1			52
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1312	2	86	9	N	78	8	1			122
02	1288 N	964	-0-	-324	-0-	954	2	10	9	N	9					131
03	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	953	2	70	9	N	64	5	1			190
J. W. MCCLELLAND G. U. #2																
WELL #: 1																
RRCID -> 267641																
COMPL. DATE 01/19/2012																
TOTAL																
DEPTH 9815																
PERF. 8741 - 8780																
10	1736 N	757	-0-	-979	-0-	757	2			N	-0-					240
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1353	2	18	9	N	16					256
12	1364 N	419	-0-	-945	-0-	407	2	12	9	N	11					267
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	N	9	190	1			86
02	1288 N	660	-0-	-628	-0-	652	2	8	9	N	7					93
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					93
SHANKLIN ENERGY CO, LLC																
MILLER																
WELL #: 1																
RRCID -> 223626																
COMPL. DATE 06/15/2005																
TOTAL																
DEPTH 11520																
PERF. 9138 - 10143																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TRISUN ENERGY SERVICES LLC														871098									
LIVE OAK SWD														WELL #:		1		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440	
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					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
WELDERXP LTD.														907320									
ARNOLD														WELL #:		1		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
HINTON														WELL #:		1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913	
10	3162 X	2865	-0-	-297	-0-	-0-	2812	2	53	9	N	48						220					
11	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	-0-	111	1	2577	2	N	33	165	1				88					
							36	9															
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	2939	2	N	12						100					
							13	9															
01	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	-0-	2890	2	6	9	N	5						105					
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2	52	9	N	47						152					
03	3255 X	2852	-0-	-403	-0-	-0-	2804	2	48	9	N	44	150	1				46					
OAKVILLE-HINTON G.U.														WELL #:		1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490	
10	496 N	27	-0-	-469	-0-	-0-	27	2			N	-0-						454					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						454					
12	527 N	14	-0-	-513	-0-	-0-	1	1	7	2	N	5						459					
							6	9															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						459					
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2						461					
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	N	18	38	1				441					
OAKVILLE (WILCOX 7700)														66519 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														531085									
MCCLELLAND														WELL #:		22		RRCID -> 283645		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764	
10	806 N	656	-0-	-150	-0-	-0-	5	1	651	2	N	-0-						83					
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1065	2	N	-0-						83					
12	992 N	667	-0-	-325	-0-	-0-	5	1	662	2	N	-0-						83					
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1507	2	N	-0-						83					
02	1008 N	574	-0-	-434	-0-	-0-	4	1	570	2	N	-0-						83					
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1101	2	N	-0-						83					
OAKVILLE (1550)														66519 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
JJRS INVESTMENTS INC.														427648									
REAGAN, ROBERT ET AL														WELL #:		5T		RRCID -> 153095		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)										66521 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313					
REAGAN, L. A.										WELL #:	RRCID -> 105760	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 11260	PERF. 9480 - 9496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022															
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)										66523 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC										872252					
REAGAN, ROBERT H. ETAL										WELL #:	5 C	RRCID -> 127915	COMPL. DATE 07/22/1988	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 5868 - 5876
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OAKVILLE-WILCOX (LULING)										66540 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC										872252					
REAGAN, ROBERT H.										WELL #:	7	RRCID -> 147008	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 6859 - 6862
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REAGAN, ROBERT H. ET AL										WELL #:	9	RRCID -> 147114	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 6857 - 6860
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)										66540 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC										625629					
REAGAN, L. A.										WELL #:	3	RRCID -> 083541	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 6743 - 6750
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
BURROWS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 195992	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 4058	- 4070			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198541	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3941	- 3951			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E				WELL #: 1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #: 2	RRCID -> 180241	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3813	- 3823			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			5

O'CONNOR RANCH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 180382	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3706	- 3953			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			9
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

O'CONNOR RANCH "R"				WELL #: 3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3763	- 3783			
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	5	5 1		Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)														CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH "T"															
WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			4	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			4	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			4	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			4	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
03	T. A.	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-			4	
O'CONNOR RANCH "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944															
*04	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			9	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			9	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			9	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			9	
08	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			9	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			9	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			9	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			9	
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			9	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824															
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			78	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			78	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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-	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310															
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			3	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327					
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID -> 250444	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 15100	PERF. 4190 -	4218
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID -> 177560	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4284 -	4294
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID -> 177564	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4986 -	5001
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		93
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-		93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		93
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		93
O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID -> 186988	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4256 -	4518
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	Y	-0-		4
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
O'CONNOR RANCH		WELL #:		23	RRCID -> 219796	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4710 -	4720
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 237221	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4262 -	4272
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)					66957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
O'CONNOR RANCH					WELL #: 41		RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12300		PERF.12056 - 12106		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			33
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33

O'CONNOR RANCH					WELL #: 38		RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 12590		PERF.12010 - 12058		
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			39
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39

O'CONNOR RANCH					WELL #: 35		RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 14572		PERF.12432 - 14484		
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			77
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77

VAQUERO OPERATING CLINTON					882776		RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 13200		PERF.12409 - 12736		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLIVIA (7500, UPPER)					67197 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC					781922											
TRAYLOR, MAUDE B.					WELL #: 25		RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7461 - 7474		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			93

ORANGEDALE (LULING, LOWER)		67544 251	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY		891175						
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800 PERF. 10318 - 10380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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-
ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414						
KILROY-TIPTON		WELL #: 1	RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
TIPTON		WELL #: 2	RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277						
COX		WELL #: 1	RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
APEX ENERGY, INC.		027424						
GRANBERRY A		WELL #: 1	RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2023						
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355						
MCNEILL H		WELL #: 1	RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PAISANO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
MCNEILL H		WELL #:		2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
PALO ALTO (6280)				68649 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA					
SHORE PETROLEUM CORP.				778492											
ZORILLA-MALONE		WELL #:		7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 - 6277			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	5092 N	5092	-0-	-0- B	-0-	2864 1060	1 9	1168 2		Y	964	964 1			-0-
PANNA MARIA (CARRIZO)				68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
ECTERO SOUTHWEST, LLC				241416											
GFL/CRUZ		WELL #:		0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A			
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
BORDOVSKY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
CATURUS ENERGY, LLC				103593											
FOEGELLE G. U.		WELL #:		1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 10898 - 10930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)														49B		CNTY: KARNES									
ENERQUEST OPERATING L.L.C.																									
MOCZYGE M B A , R. J. NCT-2																									
				//CONT.//		68943 500		ASSOCIATED																	
						252058																			
				WELL #:		5		RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937											
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
10	2666 #	929	-0-	-1737 B	-2550	834	2	95	9	N		86	174	1	69										
11	2580 #	3105	-0-	525 B	-2025	2740	2	365	9	N		332	297	1	104										
12	2666 #	614	-0-	-2052 B	-4077	505	2	109	9	N		99	115	1	88										
01	2666 #	1522	-0-	-1144 B	-5221	1299	2	223	9	N		203	131	1	160										
02	2408 #	3927	-0-	1519 B	-3702	3369	2	558	9	N		507	579	1	88										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3702																									
03	2666 #	4763	-0-	2097 B	-1605	4168	2	595	9	N		541	498	1	131										

FALCON PRODUCTION LLC														260268											
LABUS, J. V.														WELL #:		3		RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10784 - 10792	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-			38										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-			38										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-			38										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-			38										
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-										

GULFTEX ENERGY, LLC														338751											
MOCZYGE M B A , J. S.														WELL #:		1		RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH 11046		PERF.10898 - 10976	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-	36	1	-0-										
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-										
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-										
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024																									

PANTHER REEF (FRIO CONS.)														69022 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
LAMAR OIL & GAS, INC.														483925											
BULL REDFISH UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 266900		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9176 - 9189	
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	4610					N		NO RPT			451										
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N		NO RPT			451										
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N		NO RPT			451										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N		NO RPT			451										
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N		NO RPT			451										
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N		NO RPT			451										

STATE TRACT 89														WELL #:		002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										

BULL REDFISH UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 274876		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9132 - 9148	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										

PANTHER REEF (FRI0 CONS.)				//CONT.//	69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
LAMAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//	483925											
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 279961	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9100 - 9148							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 280204	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10173	PERF. 9178 - 9196							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 283708	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9236 - 9301							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
PANTHER REEF, S.W. (FRI0 H-2)					69029 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY					605990											
STATE TRACT 89				WELL #:	2	RRCID -> 198833	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 9873	PERF. 9832 - 9866							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAPALOTE (5200)					69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC					100566											
HYNES, J.				WELL #:	1	RRCID -> 120908	COMPL. DATE 04/15/1986	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 5081 - 5091							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYNES, J. A.				WELL #:	26	RRCID -> 184129	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067 - 5073							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (5200)		//CONT.//	69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924				
HYNES, J. A.		WELL #:	26	RRCID -> 182923	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067 - 5073
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)			69049 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE	
LEGACY EXPLORATION, INC.			495544				
SHELLY GRIFFITH		WELL #:	A 2	RRCID -> 137843	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4125 - 4133
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)			69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880				
MCNEILL		WELL #:	3 D	RRCID -> 244747	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 4273 - 4291
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	140
MCNEILL WEST		WELL #:	1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4409 - 4411
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	7
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:	1	RRCID -> 272719	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4174 - 4184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	90
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	90
MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:	1	RRCID -> 280617	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4305 - 4311
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	200
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	200
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		N NO RPT	200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)														69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC														100412									
WELDER, M. S. EST.														WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926	
M	0	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	*	AMT	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
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-				
PATRICIA (2800 CATAHOULA)														69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC														100412									
WELDER, M. S. EST.														WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 2820 - 2823	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
PAWNEE (EDWARDS)														69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC														073059									
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13671 - 13873	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-				
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395		PERF.13408 - 13900	
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-							N	-0-				-0-				
11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	25	2	53	3	N	-0-						-0-				
12	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	5	2	12	3	N	-0-						-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-				
02	56	N	26	-0-	-0-	B	-0-	7	2	19	3	N	-0-						-0-				
03	31	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-				
GORDON GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875	
10	15376	X	6741	-0-	-8635	B	-0-	1659	2	5082	3	N	-0-						-0-				
11	17430	X	16401	-0-	-1029	B	-0-	5340	2	11061	3	N	-0-						-0-				
12	22478	X	22478	-0-	-0-	B	-0-	6856	2	15622	3	N	-0-						-0-				
01	20548	X	20548	-0-	-0-	B	-0-	5824	2	14724	3	N	-0-						-0-				
02	16262	X	16262	-0-	-0-	B	-0-	4124	2	12138	3	N	-0-						-0-				
03	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	B	-0-					N	NO RPT						-0-				
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821	
10	4867	X	3876	-0-	-991	B	-0-	954	2	2922	3	N	-0-						-0-				
11	4710	X	4224	-0-	-486	B	-0-	1376	2	2848	3	N	-0-						-0-				
12	4867	X	4679	-0-	-188	B	-0-	1427	2	3252	3	N	-0-						-0-				
01	5003	X	5003	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	3585	3	N	-0-						-0-				
02	4088	X	3910	-0-	-178	B	-0-	992	2	2918	3	N	-0-						-0-				
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	B	-0-					N	NO RPT						-0-				

PAWNEE (EDWARDS)															//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															//CONT.//		073059							
G W CURREN GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277	
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						
10	5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-		1340	2	4104	3	N	-0-						-0-						
11	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-		988	2	2046	3	N	-0-						-0-						
12	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-		994	2	2266	3	N	-0-						-0-						
01	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-		882	2	2232	3	N	-0-						-0-						
02	2937 X	2937	-0-	-0- B	-0-		745	2	2192	3	N	-0-						-0-						
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-						N	NO RPT						-0-						

J A LEPPARD GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264	
10	2976 X	2878	-0-	-98 B	-0-		709	2	2169	3	N	-0-						-0-						
11	2880 X	1997	-0-	-883 B	-0-		650	2	1347	3	N	-0-						-0-						
12	2976 X	2056	-0-	-920 B	-0-		627	2	1429	3	N	-0-						-0-						
01	2077 X	1958	-0-	-119 B	-0-		555	2	1403	3	N	-0-						-0-						
02	1876 N	1636	-0-	-240 B	-0-		415	2	1221	3	N	-0-						-0-						
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-						N	NO RPT						-0-						

BENHAM GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446	
10	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-						N	-0-						-0-						
11	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-						N	-0-						-0-						
12	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-						N	-0-						-0-						
01	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-						N	-0-						-0-						
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-0-						N	-0-						-0-						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-						

TURNER GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001	
10	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-		1044	2	3200	3	N	-0-						-0-						
11	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-		1015	2	2103	3	N	-0-						-0-						
12	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-		1129	2	2574	3	N	-0-						-0-						
01	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-		1102	2	2785	3	N	-0-						-0-						
02	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-		952	2	2801	3	N	-0-						-0-						
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-						N	NO RPT						-0-						

HENRY BUES GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637	
10	2387 X	1874	-0-	-513 B	-0-		461	2	1413	3	N	-0-						-0-						
11	2310 X	1602	-0-	-708 B	-0-		521	2	1081	3	N	-0-						-0-						
12	2387 X	2363	-0-	-24 B	-0-		721	2	1642	3	N	-0-						-0-						
01	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-		1571	2	3973	3	N	-0-						-0-						
02	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-		1115	2	3283	3	N	-0-						-0-						
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-						N	NO RPT						-0-						

TOMASEK GAS UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-						

ONEAL GAS UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368	
10	5363 X	5222	-0-	-141 B	-0-		1286	2	3936	3	N	-0-						-0-						
11	5190 X	4940	-0-	-250 B	-0-		1608	2	3332	3	N	-0-						-0-						
12	5363 X	5090	-0-	-273 B	-0-		1553	2	3537	3	N	-0-						-0-						
01	5332 X	4321	-0-	-1011 B	-0-		1224	2	3097	3	N	-0-						-0-						
02	4788 X	4503	-0-	-285 B	-0-		1142	2	3361	3	N	-0-						-0-						
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-						N	NO RPT						-0-						

PAWNEE (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC HENRY BUES GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//		69845 200 073059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
			WELL #:	3	RRCID ->	142065	COMPL. DATE	05/28/1992	TOTAL	DEPTH	13890	PERF.	13591	-	13706				
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
10	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	-0-	53	2	109	3	N	-0-					-0-
12	372	N	58	-0-	-314	B	-0-	-0-	17	2	41	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	-0-	38	2	97	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	B	-0-	-0-	34	2	100	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13745	PERF.	13335	-	15071	
10	6494	X	6494	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1599	2	4895	3	N	-0-					-0-
11	5584	X	5584	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1818	2	3766	3	N	-0-					-0-
12	6584	X	6584	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2008	2	4576	3	N	-0-					-0-
01	8220	X	8220	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2329	2	5891	3	N	-0-					-0-
02	6508	X	6508	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1651	2	4857	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY BUES GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID ->	147266	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL	DEPTH	13905	PERF.	13634	-	13221	
10	2849	X	2849	-0-	-0-	B	-0-	-0-	701	2	2148	3	N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	B	-0-	-0-	848	2	1757	3	N	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	B	-0-	-0-	848	2	1933	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-	-0-	817	2	2066	3	N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	-0-	631	2	1856	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY BUES GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID ->	149882	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	13656	-	15849	
10	5072	X	5072	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1248	2	3824	3	N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1542	2	3195	3	N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1475	2	3360	3	N	-0-					-0-
01	4789	X	4789	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1357	2	3432	3	N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1082	2	3186	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GORDON GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13468	-	14000	
10	558	N	364	-0-	-194	B	-0-	-0-	89	2	275	3	N	-0-					-0-
11	390	N	172	-0-	-218	B	-0-	-0-	56	2	116	3	N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	-0-	64	2	145	3	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	-0-	175	2	442	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	-0-	132	2	389	3	N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	175045	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	13519	-	16028	
10	3067	X	3067	-0-	-0-	B	-0-	-0-	755	2	2312	3	N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	B	-0-	-0-	979	2	2029	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	B	-0-	-0-	860	2	1961	3	N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	-0-	958	2	2420	3	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	B	-0-	-0-	653	2	1920	3	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID ->	178453	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13434	-	15693	
10	4956	X	4956	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1220	2	3736	3	N	-0-					-0-
11	4718	X	4718	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1536	2	3182	3	N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1504	2	3426	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4828	-0-	-39	B	-0-	-0-	1368	2	3460	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4367	-0-	-29	B	-0-	-0-	1107	2	3260	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
ONEAL GAS UNIT															
				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	073059										
				WELL #:	5	RRCID ->	180567	COMPL.	DATE 09/30/2000	TOTAL	DEPTH 13764	PERF.13463	- 15869		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	420	2	1288	3	N	-0-				-0-
11	1440 N	1077	-0-	-363 B	-0-	351	2	726	3	N	-0-				-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	572	2	1304	3	N	-0-				-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	409	2	1034	3	N	-0-				-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	400	2	1179	3	N	-0-				-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	180893	COMPL.	DATE 08/04/2000	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13317	- 15667		
10	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	1360	2	4163	3	N	-0-				-0-
11	5258 X	5258	-0-	-0- B	-0-	1712	2	3546	3	N	-0-				-0-
12	5332 X	5298	-0-	-34 B	-0-	1616	2	3682	3	N	-0-				-0-
01	5239 X	5063	-0-	-176 B	-0-	1435	2	3628	3	N	-0-				-0-
02	4984 X	4488	-0-	-496 B	-0-	1138	2	3350	3	N	-0-				-0-
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	184041	COMPL.	DATE 11/30/2000	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13310	- 13833		
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	279	2	857	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	1032	-0-	-78 B	-0-	336	2	696	3	N	-0-				-0-
12	1147 N	1038	-0-	-109 B	-0-	317	2	721	3	N	-0-				-0-
01	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	273	2	692	3	N	-0-				-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	262	2	773	3	N	-0-				-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	185262	COMPL.	DATE 08/06/2001	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13314	- 16072		
10	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	1250	2	3828	3	N	-0-				-0-
11	4901 X	4901	-0-	-0- B	-0-	1596	2	3305	3	N	-0-				-0-
12	5053 X	4911	-0-	-142 B	-0-	1498	2	3413	3	N	-0-				-0-
01	5053 X	4429	-0-	-624 B	-0-	1255	2	3174	3	N	-0-				-0-
02	4592 X	3656	-0-	-936 B	-0-	927	2	2729	3	N	-0-				-0-
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	185265	COMPL.	DATE 05/27/2001	TOTAL	DEPTH 13881	PERF.13394	- 15699		
10	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	472	2	1444	3	N	-0-				-0-
11	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	650	2	1348	3	N	-0-				-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	757	2	1723	3	N	-0-				-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	570	2	1441	3	N	-0-				-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	511	2	1502	3	N	-0-				-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	187329	COMPL.	DATE 08/27/2001	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13348	- 15652		
10	5890 X	3397	-0-	-2493 B	-0-	836	2	2561	3	N	-0-				-0-
11	5700 X	3181	-0-	-2519 B	-0-	1036	2	2145	3	N	-0-				-0-
12	3875 X	3014	-0-	-861 B	-0-	919	2	2095	3	N	-0-				-0-
01	3875 X	2863	-0-	-1012 B	-0-	812	2	2051	3	N	-0-				-0-
02	3360 X	2503	-0-	-857 B	-0-	635	2	1868	3	N	-0-				-0-
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190049	COMPL.	DATE 11/07/2001	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13420	- 16039		
10	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	143	2	438	3	N	-0-				-0-
11	690 N	535	-0-	-155 B	-0-	174	2	361	3	N	-0-				-0-
12	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	151	2	344	3	N	-0-				-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	135	2	340	3	N	-0-				-0-
02	504 N	467	-0-	-37 B	-0-	119	2	348	3	N	-0-				-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5475 X	5475	-0-	-0- B	-0-	1348	2	4127	3	N	-0-		-0-	
11	7543 X	7543	-0-	-0- B	-0-	2456	2	5087	3	N	-0-		-0-	
12	6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	2002	2	4562	3	N	-0-		-0-	
01	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	1380	2	3490	3	N	-0-		-0-	
02	5495 X	5495	-0-	-0- B	-0-	1393	2	4102	3	N	-0-		-0-	
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652														
10	3596 X	3587	-0-	-9 B	-0-	883	2	2704	3	N	-0-		-0-	
11	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	1199	2	2484	3	N	-0-		-0-	
12	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	1207	2	2750	3	N	-0-		-0-	
01	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	1123	2	2838	3	N	-0-		-0-	
02	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	888	2	2616	3	N	-0-		-0-	
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740														
10	713 N	510	-0-	-203 B	-0-	126	2	384	3	N	-0-		-0-	
11	600 N	317	-0-	-283 B	-0-	103	2	214	3	N	-0-		-0-	
12	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	427	2	974	3	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	387	2	977	3	N	-0-		-0-	
02	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	322	2	948	3	N	-0-		-0-	
03	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753														
10	2263 X	820	-0-	-1443 B	-0-	202	2	618	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	226	2	467	3	N	-0-		-0-	
12	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	759	2	1731	3	N	-0-		-0-	
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	283	2	716	3	N	-0-		-0-	
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	186	2	546	3	N	-0-		-0-	
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1581 N	1441	-0-	-140 B	-0-	355	2	1086	3	N	-0-		-0-	
11	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	528	2	1095	3	N	-0-		-0-	
12	1767 N	1549	-0-	-218 B	-0-	472	2	1077	3	N	-0-		-0-	
01	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	310	2	785	3	N	-0-		-0-	
02	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	497	2	1464	3	N	-0-		-0-	
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515														
10	1767 N	1667	-0-	-100 B	-0-	410	2	1257	3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	502	2	1041	3	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1622	-0-	-21 B	-0-	495	2	1127	3	N	-0-		-0-	
01	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	432	2	1092	3	N	-0-		-0-	
02	1428 N	1367	-0-	-61 B	-0-	347	2	1020	3	N	-0-		-0-	
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920														
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	16	2	50	3	N	-0-		-0-	
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	31	2	63	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	14	2	33	3	N	-0-		-0-	
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	7	2	19	3	N	-0-		-0-	
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	20	2	58	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT		-0-	

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275														
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	
10	7321 X	7321	-0-	-0-	B	-0-	1802	2	5519	3	N	-0-	-0-	
11	9828 X	9828	-0-	-0-	B	-0-	3200	2	6628	3	N	-0-	-0-	
12	7371 X	7371	-0-	-0-	B	-0-	2248	2	5123	3	N	-0-	-0-	
01	5324 X	5324	-0-	-0-	B	-0-	1509	2	3815	3	N	-0-	-0-	
02	5964 X	3340	-0-	-2624	B	-0-	847	2	2493	3	N	-0-	-0-	
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	B	-0-					N	NO RPT	-0-	
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761														
10	3534 X	2497	-0-	-1037	B	-0-	615	2	1882	3	N	-0-	-0-	
11	3420 X	2087	-0-	-1333	B	-0-	680	2	1407	3	N	-0-	-0-	
12	3534 X	2201	-0-	-1333	B	-0-	671	2	1530	3	N	-0-	-0-	
01	3410 X	2155	-0-	-1255	B	-0-	611	2	1544	3	N	-0-	-0-	
02	2520 X	1802	-0-	-718	B	-0-	457	2	1345	3	N	-0-	-0-	
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	B	-0-					N	NO RPT	-0-	
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093														
10	1917 N	1917	-0-	-0-	B	-0-	472	2	1445	3	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1843	-0-	-77	B	-0-	600	2	1243	3	N	-0-	-0-	
12	1900 N	1900	-0-	-0-	B	-0-	579	2	1321	3	N	-0-	-0-	
01	1920 N	1920	-0-	-0-	B	-0-	544	2	1376	3	N	-0-	-0-	
02	1708 N	1650	-0-	-58	B	-0-	419	2	1231	3	N	-0-	-0-	
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					N	NO RPT	-0-	
BENHAM GAS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-	
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095														
10	1116 N	1031	-0-	-85	B	-0-	254	2	777	3	N	-0-	-0-	
11	1050 N	992	-0-	-58	B	-0-	323	2	669	3	N	-0-	-0-	
12	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	320	2	730	3	N	-0-	-0-	
01	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	277	2	699	3	N	-0-	-0-	
02	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	240	2	706	3	N	-0-	-0-	
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT	-0-	
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953														
10	2689 N	2689	-0-	-0-	B	-0-	662	2	2027	3	N	-0-	-0-	
11	2610 N	2501	-0-	-109	B	-0-	814	2	1687	3	N	-0-	-0-	
12	2697 N	2562	-0-	-135	B	-0-	782	2	1780	3	N	-0-	-0-	
01	2460 N	2460	-0-	-0-	B	-0-	697	2	1763	3	N	-0-	-0-	
02	2755 N	2755	-0-	-0-	B	-0-	699	2	2056	3	N	-0-	-0-	
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-					N	NO RPT	-0-	
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585														
10	4836 X	4192	-0-	-644	B	-0-	1032	2	3160	3	N	-0-	-0-	
11	4680 X	3927	-0-	-753	B	-0-	1279	2	2648	3	N	-0-	-0-	
12	4340 X	4123	-0-	-217	B	-0-	1258	2	2865	3	N	-0-	-0-	
01	4309 X	3763	-0-	-546	B	-0-	1066	2	2697	3	N	-0-	-0-	
02	4294 X	4294	-0-	-0-	B	-0-	1089	2	3205	3	N	-0-	-0-	
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	B	-0-					N	NO RPT	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853						
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
10	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	102	2	314	3	N	-0-			-0-
11	390 N	316	-0-	-74 B	-0-	103	2	213	3	N	-0-			-0-
12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	81	2	184	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	101	2	256	3	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	81	2	237	3	N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227						
10	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	156	2	478	3	N	-0-			-0-
11	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	203	2	420	3	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	203	2	462	3	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	176	2	444	3	N	-0-			-0-
02	588 N	556	-0-	-32 B	-0-	141	2	415	3	N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980						
10	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	343	2	1052	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1904	-0-	-16 B	-0-	620	2	1284	3	N	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	404	2	921	3	N	-0-			-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	437	2	1106	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	688	-0-	-1076 B	-0-	175	2	513	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425						
10	3286 X	2926	-0-	-360 B	-0-	720	2	2206	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	2860	-0-	-320 B	-0-	931	2	1929	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2966	-0-	-320 B	-0-	905	2	2061	3	N	-0-			-0-
01	2914 X	2496	-0-	-418 B	-0-	707	2	1789	3	N	-0-			-0-
02	2660 X	1953	-0-	-707 B	-0-	495	2	1458	3	N	-0-			-0-
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	498	2	1527	3	N	-0-				-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	1059	2	2192	3	N	-0-				-0-
12	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	969	2	2209	3	N	-0-				-0-
01	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	795	2	2008	3	N	-0-				-0-
02	2400 X	2400	-0-	-0- B	-0-	609	2	1791	3	N	-0-				-0-
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014															
10	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	988	2	3026	3	N	-0-				-0-
11	3840 X	3752	-0-	-88 B	-0-	1221	2	2531	3	N	-0-				-0-
12	3968 X	3763	-0-	-205 B	-0-	1148	2	2615	3	N	-0-				-0-
01	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	1164	2	2944	3	N	-0-				-0-
02	3584 X	3233	-0-	-351 B	-0-	820	2	2413	3	N	-0-				-0-
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866															
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	167	2	512	3	N	-0-				-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	261	2	540	3	N	-0-				-0-
12	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	212	2	484	3	N	-0-				-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	105	2	267	3	N	-0-				-0-
02	672 N	330	-0-	-342 B	-0-	84	2	246	3	N	-0-				-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708															
10	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	953	2	2920	3	N	-0-				-0-
11	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	1180	2	2443	3	N	-0-				-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	1109	2	2527	3	N	-0-				-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	1055	2	2665	3	N	-0-				-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	838	2	2467	3	N	-0-				-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378															
10	16191 X	16191	-0-	-0- B	-0-	3985	2	12206	3	N	-0-				-0-
11	15668 X	15668	-0-	-0- B	-0-	5102	2	10566	3	N	-0-				-0-
12	16802 X	14567	-0-	-2235 B	-0-	4443	2	10124	3	N	-0-				-0-
01	16802 X	12549	-0-	-4253 B	-0-	3556	2	8993	3	N	-0-				-0-
02	15176 X	13899	-0-	-1277 B	-0-	3525	2	10374	3	N	-0-				-0-
03	16182 X	NO RPT	-0-	-16182 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212															
10	2852 N	1700	-0-	-1152 B	-0-	418	2	1282	3	N	-0-				-0-
11	2010 N	1540	-0-	-470 B	-0-	501	2	1039	3	N	-0-				-0-
12	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	490	2	1115	3	N	-0-				-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	984	2	2489	3	N	-0-				-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	474	2	1395	3	N	-0-				-0-
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT				-0-
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797															
10	496 N	140	-0-	-356 B	-0-	35	2	105	3	N	-0-				-0-
11	570 N	332	-0-	-238 B	-0-	108	2	224	3	N	-0-				-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	321	2	733	3	N	-0-				-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	141	2	356	3	N	-0-				-0-
02	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	122	2	359	3	N	-0-				-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	95	2	292	3	N	-0-				-0-
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	125	2	261	3	N	-0-				-0-
12	372 N	87	-0-	-285 B	-0-	27	2	60	3	N	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0 B	-0-	30	2	74	3	N	-0-				-0-
02	364 N	357	-0-	-7 B	-0-	91	2	266	3	N	-0-				-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928															
10	627 N	627	-0-	-0 B	-0-	154	2	473	3	N	-0-				-0-
11	576 N	576	-0-	-0 B	-0-	188	2	388	3	N	-0-				-0-
12	930 N	528	-0-	-402 B	-0-	161	2	367	3	N	-0-				-0-
01	534 N	534	-0-	-0 B	-0-	151	2	383	3	N	-0-				-0-
02	532 N	500	-0-	-32 B	-0-	127	2	373	3	N	-0-				-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740															
10	1860 N	1689	-0-	-171 B	-0-	416	2	1273	3	N	-0-				-0-
11	1740 N	1632	-0-	-108 B	-0-	531	2	1101	3	N	-0-				-0-
12	1767 N	1363	-0-	-404 B	-0-	416	2	947	3	N	-0-				-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0 B	-0-	495	2	1252	3	N	-0-				-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0 B	-0-	430	2	1265	3	N	-0-				-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883															
10	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	135	2	413	3	N	-0-				-0-
11	551 N	551	-0-	-0 B	-0-	179	2	372	3	N	-0-				-0-
12	558 N	558	-0-	-0 B	-0-	170	2	388	3	N	-0-				-0-
01	551 N	551	-0-	-0 B	-0-	156	2	395	3	N	-0-				-0-
02	504 N	492	-0-	-12 B	-0-	124	2	368	3	N	-0-				-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768															
10	341 X	137	-0-	-204 B	-0-	33	2	104	3	N	-0-				-0-
11	330 X	252	-0-	-78 B	-0-	82	2	170	3	N	-0-				-0-
12	344 X	344	-0-	-0 B	-0-	105	2	239	3	N	-0-				-0-
01	244 X	244	-0-	-0 B	-0-	69	2	175	3	N	-0-				-0-
02	239 N	239	-0-	-0 B	-0-	61	2	178	3	N	-0-				-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635															
10	8618 X	5796	-0-	-2822 B	-0-	1427	2	4369	3	N	-0-				-0-
11	8340 X	5378	-0-	-2962 B	-0-	1751	2	3627	3	N	-0-				-0-
12	8618 X	6108	-0-	-2510 B	-0-	1863	2	4245	3	N	-0-				-0-
01	7078 X	7078	-0-	-0 B	-0-	2006	2	5072	3	N	-0-				-0-
02	5656 X	5408	-0-	-248 B	-0-	1372	2	4036	3	N	-0-				-0-
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761															
10	3007 X	2930	-0-	-77 B	-0-	721	2	2209	3	N	-0-				-0-
11	2910 X	2814	-0-	-96 B	-0-	916	2	1898	3	N	-0-				-0-
12	3007 X	2971	-0-	-36 B	-0-	906	2	2065	3	N	-0-				-0-
01	3016 X	3016	-0-	-0 B	-0-	855	2	2161	3	N	-0-				-0-
02	2716 X	2668	-0-	-48 B	-0-	677	2	1991	3	N	-0-				-0-
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//		073059													
TURNER GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963		PERF.13586 - 16288						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13488 - 16353						
10	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	207	2	635	3	N	-0-						-0-
11	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	264	2	547	3	N	-0-						-0-
12	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	254	2	579	3	N	-0-						-0-
01	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	230	2	580	3	N	-0-						-0-
02	756	N	730	-0-	-26 B	-0-	185	2	545	3	N	-0-						-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT						-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13450 - 15424						
10	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	932	2	2856	3	N	-0-						-0-
11	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	1304	2	2699	3	N	-0-						-0-
12	4154	X	4119	-0-	-35 B	-0-	1256	2	2863	3	N	-0-						-0-
01	4154	X	2500	-0-	-1654 B	-0-	709	2	1791	3	N	-0-						-0-
02	3752	X	2166	-0-	-1586 B	-0-	550	2	1616	3	N	-0-						-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT						-0-
OVERBY GAS UNIT			WELL #:		2E	RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734		PERF.13375 - 14981						
10	18755	X	16528	-0-	-2227 B	-0-	4069	2	12459	3	N	-0-						-0-
11	18150	X	17220	-0-	-930 B	-0-	5607	2	11613	3	N	-0-						-0-
12	18755	X	17451	-0-	-1304 B	-0-	5323	2	12128	3	N	-0-						-0-
01	18352	X	17014	-0-	-1338 B	-0-	4822	2	12192	3	N	-0-						-0-
02	16072	X	15354	-0-	-718 B	-0-	3895	2	11459	3	N	-0-						-0-
03	17794	X	NO RPT	-0-	-17794 B	-0-					N	NO RPT						-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:		3SW	RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3100 - 3255						
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
GORDON GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13610 - 16335						
10	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13826 - 15809						
10	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	1412	2	4324	3	N	-0-						-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	1788	2	3703	3	N	-0-						-0-
12	5797	X	5558	-0-	-239 B	-0-	1695	2	3863	3	N	-0-						-0-
01	5797	X	5563	-0-	-234 B	-0-	1577	2	3986	3	N	-0-						-0-
02	5236	X	4011	-0-	-1225 B	-0-	1018	2	2993	3	N	-0-						-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					N	NO RPT						-0-

PAWNEE (EDWARDS)										CNTY: BEE														
BLACKBRUSH O & G, LLC																								
TOMASEK GAS UNIT																								
										//CONT.//	69845	200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
										//CONT.//	073059													
										WELL #:	11		RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.	13428	-	14931	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
10	2108 X	1834	-0-	-274 B	-0-			451 2	1383 3	N		-0-						-0-						
11	2040 X	1594	-0-	-446 B	-0-			519 2	1075 3	N		-0-						-0-						
12	2108 X	6	-0-	-2102 B	-0-			2 2	4 3	N		-0-						-0-						
01	2108 X	352	-0-	-1756 B	-0-			99 2	253 3	N		-0-						-0-						
02	1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-			443 2	1302 3	N		-0-						-0-						
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N		NO RPT						-0-						
BENHAM GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL	DEPTH	13893	PERF.	13676	-	16345		
10	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-			795 2	2434 3	N		-0-						-0-						
11	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-			967 2	2004 3	N		-0-						-0-						
12	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-			926 2	2112 3	N		-0-						-0-						
01	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-			876 2	2215 3	N		-0-						-0-						
02	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-			704 2	2071 3	N		-0-						-0-						
03	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N		NO RPT						-0-						
TOMASEK GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL	DEPTH	13747	PERF.	13253	-	15926		
10	7936 X	4866	-0-	-3070 B	-0-			1198 2	3668 3	N		-0-						-0-						
11	7680 X	4643	-0-	-3037 B	-0-			1511 2	3132 3	N		-0-						-0-						
12	6665 X	4928	-0-	-1737 B	-0-			1503 2	3425 3	N		-0-						-0-						
01	6665 X	4897	-0-	-1768 B	-0-			1388 2	3509 3	N		-0-						-0-						
02	4704 X	4437	-0-	-267 B	-0-			1125 2	3312 3	N		-0-						-0-						
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N		NO RPT						-0-						
OZONA CCS LLC										100116														
ONEAL GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL	DEPTH	16101	PERF.	13529	-	13841		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-						
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-						
FALCON PRODUCTION LLC										260268														
JOHNSTON GAS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	244796	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.	13688	-	15982		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-						
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-						
FLAME GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	245447	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	13002	PERF.	12925	-	13064		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-						
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-						

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FALCON PRODUCTION LLC			//CONT.//		260268										
KOCUREK GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON GAS UNIT #2				WELL #:		1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13290 - 15962	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
NICHOLS GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 220257		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13518 - 15868	
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	1				Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	173	1	397	3		Y	-0-			-0-
12	403 N	111	-0-	-292 B	-0-	9	1	102	3		Y	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-						Y	-0-			-0-
02	784 X	4	-0-	-780 B	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
03	682 X	NO RPT	-0-	-682 B	-0-						Y	NO RPT			-0-

ZUNIGA GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534		PERF.13524 - 15534	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	19	1	44	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	24	-0-	-100 B	-0-	2	1	22	3		Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	18	1	47	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-						Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-						Y	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3				WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13535 - 15526	
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1				Y	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	70	1	161	3		Y	-0-			-0-
12	248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						Y	-0-			-0-
02	224 N	46	-0-	-178 B	-0-	3	1	43	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-						Y	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13192 - 14897	
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	1				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-						Y	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	15	1	41	3		Y	-0-			-0-
02	11662 X	11662	-0-	-0- B	-0-	701	1	10961	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-

PAWNEE (SLICK)		69845 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
RTC		WELL #: 2		RRCID -> 299379		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6001					
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
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47

PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630					
10	961 N	556	-0-	-405 B	-0-	136 2	420 3	N	-0-				65
11	900 N	677	-0-	-223 B	-0-	220 2	457 3	N	-0-				65
12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	272 2	618 3	N	-0-				65
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	192 2	486 3	N	-0-				65
02	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	221 2	651 3	N	-0-				65
03	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT				65

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026													

PERDIDO CREEK (YEGUA)		70578 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MERCY OIL AND GAS, LP		560765											
CASCADIA #2		WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PERSON (EDWARDS) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. URBANCZYK A#1				70778 250 570411	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
WELL #: 1				RRCID -> 180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10754 - 10757			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WOOD ENERGY INC. KAINER, CHARLES G.				936795			CNTY: KARNES			
WELL #: 2				RRCID -> 047846	COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PETTUS PALEO OIL COMPANY LLC G.A. RAY				70987 001 635131	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
WELL #: 2				RRCID -> 294756	COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746		N	NO RPT		-0-

PETTUS (8950) PALEO OIL COMPANY LLC RAY, G. A.				70987 800 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 91				RRCID -> 095430	COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE				70988 100 100308	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 5				RRCID -> 144763	COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS, E. (LULING)														70988 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308									
RAY, GEORGE														WELL #:	3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7632 - 7644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40						
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						
AMRWR, LLC														102699									
RAY, GEORGE														WELL #:	2-C	RRCID ->	141620	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7598 - 7612
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PETTUS, E. (MACKHANK)														70988 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308									
RAY, GEORGE														WELL #:	2-T	RRCID ->	141137	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7890 - 7894
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
RAY, GEORGE														WELL #:	4LT	RRCID ->	144386	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7893 - 7900
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42						
PETTUS, E. (REKLAW)														70988 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308									
RAY, GEORGE														WELL #:	1	RRCID ->	132744	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7296 - 7304
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105						
PETTUS, E. (THIRD LULING)														70988 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308									
RAY, GEORGE														WELL #:	4UT	RRCID ->	144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7608 - 7620
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21						
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21						
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21						
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21						
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21						
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21						

PETTUS, E. (THIRD LULING) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE														
		//CONT.//		70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
		//CONT.//		100308										
		WELL #:		6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635		
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
														EOM
														BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETTUS, S.E. (1360) IP WELL SERVICE LLC MCKINNEY, J. E.														
				70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
				102116										
		WELL #:		5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 1358 - 1362		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

PETTUS, WEST (1100) CHANDLER OIL & GAS, LLC GREMMELL														
				71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
				144355										
		WELL #:		1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 1085 - 1089		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETTUS LEACH (4390) SALT CREEK PRODUCTION, INC. JACKSON														
				71002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
				744277										
		WELL #:		1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4398 - 4415		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022														

PHIL POWER (4870) REMORA OPERATING, LLC SHAY "D"														
				71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
				701613										
		WELL #:		5		RRCID -> 167853		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4901 - 4911		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (5050 FRI0) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
 SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008																

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

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
10	2139 #	2090	-0-	-49	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2070 #	1629	-0-	-441	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS-MEAD (MIocene 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

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

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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
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-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACED0 (5300 SINTON)			71801 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
GARANCHO OPERATING LLC			103807					
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280 - 5283	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACED0 (5720)			71801 598	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
BUHLER			WELL #: 33	RRCID -> 154573	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 5712 - 5715	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLACED0 (5770)			71801 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638					
LAKE PLACED0 SWD			WELL #: 1	RRCID -> 262418	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5394 - 5440	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACED0 (6100 FRI0)			71801 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
ROOS			WELL #: 49	RRCID -> 119996	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5578 - 5683	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACED0 (6700)			71801 943	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1	RRCID -> 210505	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6678 - 6682	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLACED0, EAST GARANCHO OPERATING LLC VANDENBERG & HILL			71802 001 103807		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
			WELL #:	34	RRCID ->	205532	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6333	-	6337	
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #:		50	RRCID ->	293337	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5172	-	5188
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (3525) GARANCHO OPERATING LLC VANDENBERGE & HILL			71802 152 103807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
			WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	3530	-	3545	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PLACED0, EAST (4000) GARANCHO OPERATING LLC VANDENBERG & HILL			71802 266 103807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
			WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	4006	-	4014	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
VANDENBERGE & HILL			WELL #:		11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	3992	-	3998
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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-
PLACED0, EAST (4700) ALLEGiant RESOURCES, LLC SCHOVAJSA, E. H.			71802 342 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
			WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474	-	4478	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PLACED0, EAST (4700)			//CONT.//			71802 342			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
GARANCHO OPERATING LLC						103807												
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #:			30R			RRCID -> 265345			COMPL. DATE 05/20/2012			TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010			
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	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLACED0, EAST (5200)			71802 380			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
GARANCHO OPERATING LLC			103807															
VANDENBERG & HILL			WELL #:			16			RRCID -> 095769			COMPL. DATE 10/07/1981			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
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-	
VANDENBERG & HILL			WELL #:			29			RRCID -> 192156			COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
PLACED0, EAST (5500 A)			71802 456			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA						
GARANCHO OPERATING LLC			103807															
VANDENBERG & HILL			WELL #:			36			RRCID -> 281946			COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
VANDENBERGE & HILL			WELL #:			48			RRCID -> 290708			COMPL. DATE 11/05/2020			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
PLACED0, EAST (5600 SD.)			71802 570			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
GARANCHO OPERATING LLC			103807															
SHELTON, BEN -A-			WELL #:			4			RRCID -> 177973			COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
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-	

PLACEDO, EAST (5840)		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GARANCHO OPERATING LLC		103807														
VANDENBERG & HILL		WELL #: 37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5834 - 5838						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638														
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6060 - 6130						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ORO RESOURCES, LLC		626507														
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5998 - 6002						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
PLACEDO, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GARANCHO OPERATING LLC		103807														
SHELTON HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6204 - 6209						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST (6400)		71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GARANCHO OPERATING LLC		103807														
VANDENBERG & HILL		WELL #: 42		RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 5920 - 5950						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACED0, W. (5420) ALLEGiant RESOURCES, LLC ROOS			71809 150 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
			WELL #:	33	RRCID ->	115590	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5190 - 5194
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) ALLTEX OPERATING COMPANY ERP, W. E.			72029 700 015056		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
			WELL #:	1	RRCID ->	043178	COMPL. DATE	02/25/1967	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ERP, W. E.			WELL #:	5	RRCID ->	043611	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ERP, W. E.			WELL #:	4	RRCID ->	059029	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUMMER-WILCOX (8500) SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"			72029 900 829289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
			WELL #:	1	RRCID ->	105767	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	8400 - 8422
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
POEHLER (COOK MT 5130) ESTATE OF JAMES L. NELSON POEHLER			72079 052 254443		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
			WELL #:	3	RRCID ->	168386	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5104 - 5108
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				33
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				33
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				33
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				33
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33

POEHLER (MASSIVE 8250)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
CHAPMAN, M. (SUN)														
WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211														

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
URBAN-FOERSTER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036														

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			46
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			46
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			46
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			46
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
CHAPMAN, M.M. ET UX														
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736														

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750)														
SIDELINE ENERGY INC.														
LEHMAN & RICHARDS														
WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938														

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-

PORTER														
PREMIUM EXPLORATION COMPANY														
WILLBERN														
WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865														

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT												72464 550 057860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
												WELL #:	1	RRCID ->	059484	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	N/A
M	0	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724												72781 497 066718		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
												WELL #:	5AU	RRCID ->	151394	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4742 - 4750
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
POWDERHORN, SOUTH (3900) TORRENT OIL LLC DEGOLYER												72785 150 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
												WELL #:	9	RRCID ->	282171	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	3920 - 3930
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
POWDER RIVER (CONSOLIDATED) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC JUSTEN, ELIZABETH												72795 500 076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
												WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DOHMANN												WELL #:	2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 - 3020
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CUTBIRTH												WELL #:	1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738																			
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #: 2		RRCID -> 227395		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2264 - 2266	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

CUTBIRTH										WELL #: 2		RRCID -> 238216		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 2755 - 2758	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403									
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #: 3		RRCID -> 225663		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 2877 - 2879	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-		

JUSTEN, ELIZABETH										WELL #: 1		RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3480 - 3482	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

TAYLOR										WELL #: 2		RRCID -> 226479		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 2943 - 2945	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

STAUSS										WELL #: 1		RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2624 - 2626	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC													
BOEHL													

PRIDHAM LAKE (2450)				73147 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
CXL ENERGY LLC				195770																
BASS, M. F.				WELL #:	3	RRCID ->	069563	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	2450 - 2452							
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
PRIDHAM LAKE (4210)				73147 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376																
DIETZEL				WELL #:	1	RRCID ->	284287	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4056 - 4062							
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2				N		-0-					-0-	
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2				N		-0-					-0-	
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N		-0-					-0-	
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2				N		-0-					-0-	
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2				N		-0-					-0-	
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2				N		-0-					-0-	
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)				73150 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885																
SIMPSON -G-				WELL #:	4	RRCID ->	116984	COMPL. DATE	06/13/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	3350 - 3500							
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO)				73293 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA										
PROPERTY PRODUCING CO.				681462																
HARTT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	182517	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	2234 - 2238							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)				73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601																
TUSA, T. S.				WELL #:	1	RRCID ->	145100	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	3712	PERF.	1801 - 1805							
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N		-0-						-0-	
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N		-0-						-0-	
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N		-0-						-0-	
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	154	2	N		-0-						-0-	
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N		-0-						-0-	
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	77	1	262	2	N		-0-						-0-	
TUSA, T. S.				WELL #:	2	RRCID ->	157153	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	1827 - 1832							
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N		-0-						-0-	
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N		-0-						-0-	
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	N		-0-						-0-	
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	20	1	65	2	N		-0-						-0-	
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	18	1	92	2	N		-0-						-0-	
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	N		-0-						-0-	

PROVIDENT CITY (FRIO -C-)				73293 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
R.D.F.				WELL #: 1		RRCID -> 290099		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 4000 - 4094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)				73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995		PERF. 2643 - 2645			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)				73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
NEUHAUS, F.W.				WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F.W.				WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 5902			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HOWITZER OPERATING, LLC				406661											
BONORDEN				WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)				73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 3222			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)															73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															103601											
TRAYLOR, ALMA V.															WELL #:		6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 3417 - 3422	
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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)															73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															103601											
NEUHAUS, F.W.															WELL #:		3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 3708 - 3719	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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-								
BENNER, WM.															WELL #:		4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 3636 - 3641	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	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-								
PROVIDENT CITY (MIOCENE)															73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															103601											
TRAYLOR, ALMA V.															WELL #:		6		RRCID -> 292239		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 2276 - 2280	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-						-0-								
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-						-0-								
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-						-0-								
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	155	2	N	-0-						-0-								
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-						-0-								
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	N	-0-						-0-								
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)															73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															103601											
TRAYLOR-MILLER															WELL #:		1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)															73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															103601											
NEUHAUS, E. T.															WELL #:		7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	Y	-0-						5								
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-						5								
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	Y	-0-						5								
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	-0-	73	1	234	2	Y	-0-						5								
02	392 N	47	-0-	-345	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-						5								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6						11								

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)													CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC																
NEUHAUS-SANDRA																
//CONT.// 73293 241																
//CONT.// 103601																
WELL #: 2																
RRCID -> 283499													COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					47
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	N	-0-					47
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	N	-0-					47
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336			
7Y													WELL #: 7			
RRCID -> 272722													COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022																
PROVIDENT CITY (WILCOX B)													73293 248		CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC													103601			
BENNER, WM.													WELL #: 4			
RRCID -> 192568													COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)													73293 270		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
NEUHAUS, E.T.													WELL #: 2			
RRCID -> 221330													COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12285 - 13140	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 7)													73293 275		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
PROVIDENT MINERALS G.U.													WELL #: 1			
RRCID -> 198439													COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12768 - 12784	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601									
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 1	RRCID -> 003800	COMPL. DATE 09/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8450 - 8755				
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
10	1023 N	896	-0-	-127	-0-	87 1	802 2	Y	6	4 1			19
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	7 9	741 2	Y	3	5 1			17
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	84 1	1037 2	Y	-0-				17
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	3 9	888 2	Y	-0-				17
02	784 N	684	-0-	-100	-0-	90 1	572 2	Y	-0-				17
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	276 1	572 2	Y	-0-				17
						112 1							
						168 1							
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8558 - 8684				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 3	RRCID -> 003802	COMPL. DATE 06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8590 - 8728				
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	76 1	697 2	Y	6	4 1			13
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	7 9	662 2	Y	3	5 1			11
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	75 1	829 2	Y	2	3 1			10
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	3 9	939 2	Y	5				15
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	72 1	767 2	Y	2	3 1			14
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	2 9	1420 2	Y	6				20
						292 1							
						6 9							
						149 1							
						2 9							
						416 1							
						7 9							
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601									
NEUHAUS, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 003808	COMPL. DATE 06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8570 - 8598				
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	217 2	Y	6	4 1			5
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 9	213 2	Y	3	5 1			3
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	340 2	Y	3	4 1			2
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3 9	397 2	Y	5				7
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29 1	335 2	Y	3	3 1			7
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	3 9	410 2	Y	6				13
						123 1							
						6 9							
						65 1							
						3 9							
						120 1							
						7 9							
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601												
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	802 1 268 9	7388 2	Y	244	170 1	145	
11	7890 X	7478	-0-	-412	-0-	759 1 52 9	6667 2	Y	47	150 1	42	
12	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	809 1 151 9	9328 2	Y	137	177 1	2	
01	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	2737 1 210 9	8808 2	Y	191		193	
*02	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1349 1 175 9	6919 2	Y	159	179 1	173	
03	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	2231 1 195 9	7604 2	Y	177		350	
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694												
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	134 1 7 9	1235 2	Y	6	4 1	18	
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	133 1 3 9	1167 2	Y	3	5 1	16	
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	128 1 3 9	1478 2	Y	3	4 1	15	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	444 1 3 9	1430 2	Y	3		18	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	221 1 3 9	1134 2	Y	3	3 1	18	
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	316 1 7 9	1079 2	Y	6		18	
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
B D PRODUCTION CO., INC. 040190												
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601												
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020												
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	Y	-0-		-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	Y	-0-		-0-	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	Y	-0-		-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	55 1	177 2	Y	-0-		-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22 1	111 2	Y	-0-		-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	41 1	141 2	Y	-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEC BABER WELL #: 1 RRCID -> 296014 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 8984 - 9080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2325	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			49
11	2250	2	-0-	-2248	-0-	2	2		Y	-0-			49
12	2325 #	35	-0-	-2290	-0-	14	2	21 9	Y	19			68
*01	6355 #	756	-0-	-5599	-0-	17	1	706 2	Y	30			98
						33	9						
02	2212 #	1022	-0-	-1190	-0-	26	1	988 2	Y	7			105
						8	9						
*03	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	943 2	Y	4			109
						4	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49 2	N	-0-			50
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47 2	N	-0-			50
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48 2	N	-0-			50
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120 2	N	-0-			50
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	284 2	N	-0-			50
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37 2	N	-0-			50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5332 #	137	-0-	-5195	-0-	3	1	134 2	N	-0-			63
11	5280 #	-0-	-0-	-5280	-0-				N	-0-			63
12	6510	6652	-0-	142	142	139	1	6502 2	N	10	10 1		63
						11	9						
*01	5818 R	5676	-0-	-142	-0-	133	1	5534 2	N	8			71
						9	9						
02	10290	7679	-0-	-2611	-0-	194	1	7464 2	N	19	23 1		67
						21	9						
*03	7107	6359	-0-	-748	-0-	515	1	5819 2	N	23	25 1		65
						25	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)										73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896			
HANCOCK "H"										WELL #: 2									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE			
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					14			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14			
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					14			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310		RRCID -> 295399		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796			
L. KASKIE GAS UNIT										WELL #: 2									
10	1333 N	538	-0-	-795	-0-	13	1	525	2	N	-0-					1			
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1			
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	23	1	1083	2	N	6	6	1			1			
						7	9												
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1506	2	N	5					6			
						6	9												
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	29	1	1129	2	N	10	13	1			3			
						11	9												
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	88	1	989	2	N	9	11	1			1			
						10	9												
RFE OPERATING, LLC										704776		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962			
REXER-TUSA UNIT										WELL #: 2									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)										73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786			
PROVIDENT CITY GAS UNIT										WELL #: 1									
10	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	30	1	1025	2	N	-0-					-0-			
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	-0-					-0-			
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	2	N	-0-					-0-			
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	2	N	36					36			
						40	9												
02	952 N	354	-0-	-598	-0-	14	1	340	2	N	-0-					36			
03	713 N	429	-0-	-284	-0-	29	1	400	2	N	-0-					36			
GOLDEN ROD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 297270		COMPL. DATE 09/27/2023		TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675			
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-			
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-			
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-			
*01	372 N	299	-0-	-73	-0-	298	2	1	9	N	1					1			
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2224	2	13	9	N	12	10	1			3			
*03	3100 N	3325	-0-	225	225	3310	2	15	9	N	14	15	1			2			

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)				73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396											
HANCOCK GU 1				WELL #:		1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12006 - 12030	
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
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-		15	1	317	3	N	34	167	1	-0-
							37	9							
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-		37	1	469	3	N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-		37	1	527	3	N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-		38	1	588	3	N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-		34	1	497	3	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
TUSA, T. S. JR.				WELL #:		1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11511 - 11521	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HARTT G.U. 1				WELL #:		1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11710 - 12133	
10	4433 X	4124	-0-	-309	-0-		4088	2	36	9	N	33			178
11	4290 X	3961	-0-	-329	-0-		3936	2	25	9	N	23	165	1	36
12	4309 X	3977	-0-	-332	-0-		3955	2	22	9	N	20			56
*01	4247 X	4136	-0-	-111	-0-		4118	2	18	9	N	16			72
02	3752 X	3740	-0-	-12	-0-		3701	2	39	9	N	35			107
03	4123 X	4081	-0-	-42	-0-		4064	2	17	9	N	15			122
PROVIDENT CITY G.U.				WELL #:		15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11802 - 12115	
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-
NEUHAUS, E.T.				WELL #:		2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11927 - 12228	
10	7905 X	7821	-0-	-84	-0-		465	1	7323	2	N	30			163
							33	9							
11	7650 X	7146	-0-	-504	-0-		450	1	6668	2	N	25			188
							28	9							
12	7564 X	7432	-0-	-132	-0-		465	1	6925	2	N	38	179	1	47
							42	9							
*01	7812 X	6886	-0-	-926	-0-		435	1	6433	2	N	16			63
							18	9							
02	7056 X	6986	-0-	-70	-0-		420	1	6534	2	N	29			92
							32	9							
03	7812 X	7420	-0-	-392	-0-		465	1	6926	2	N	26			118
							29	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
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
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			48
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			48
12	3100 N	3481	-0-	381	381	73	1	3408	2	Y	-0-			48
*01	2642 N	2261	-0-	381	-0-	53	1	2208	2	Y	-0-			48
02	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	41	1	1581	2	Y	22			70
						24	9							
03	3472 X	1822	-0-	-1650	-0-	146	1	1648	2	Y	25			95
						28	9							
RFE OPERATING, LLC 704776														
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984														
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601														
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671														
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-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-
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762														
10	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			123
01	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			123
02	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-			123
*03	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-			123

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)										73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
NEUHAUS, E. T.										WELL #: 2	RRCID -> 181921	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12652	- 13140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

PROVIDENT MINERALS GU										WELL #: 2	RRCID -> 280478	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13140	- 13190		
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					64	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64	

MILLER-ALLEN GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 289268	COMPL. DATE 01/22/2020	TOTAL DEPTH 15850	PERF.12935	- 13060		
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	477	2	N	-0-				2	
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	746	2	N	-0-				2	
12	279 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	3	9	N	3	5	1		-0-	
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	N	1				1	
							1	9									
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	N	4	4	1		1	
							4	9									
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	2	3	1		-0-	
							2	9									

E.P.C. GU 1										WELL #: 2	RRCID -> 290260	COMPL. DATE 05/19/2020	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12712	- 12836		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)										73293 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 163829	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13402	- 13486		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)										73293 533	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
L. KASKIE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 183121	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13330	- 13342		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1	
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-			164	2	N	-0-	1	1		-0-	
*01	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	N	-0-				-0-	
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023													
PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FOWLER OIL & GAS LLC 100396													
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846													
10	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	1357	1	11624	3	N	1	6 1	-0-
						1	9						
11	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	1347	1	17194	3	N	-0-		-0-
12	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	1347	1	19322	3	N	-0-		-0-
01	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	1391	1	21535	3	N	-0-		-0-
02	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	1257	1	18197	3	N	-0-		-0-
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FOWLER OIL & GAS LLC 100396													
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916													
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FOWLER OIL & GAS LLC 100396													
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350													
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	3	N	-0-		-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	3	N	-0-		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	1034	3	N	-0-		-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	874	3	N	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471													
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
TRAYLOR, A.V.		WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452	
								PERF. 5496 - 5514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	66	1	214	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	52	1	176	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228	
								PERF. 5628 - 5635	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6332	
								PERF. 5506 - 5729	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)		73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 6L		RRCID -> 290937		COMPL. DATE 06/06/2021		TOTAL DEPTH 6508	
								PERF. 5688 - 5693	
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	52	1	474	151
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	166	9	429	139
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	701	147
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	153	9	768	120
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	461	111
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	162	9	593	160
						239	1		178
						132	9		
						90	1		
						122	9		
						174	1		
						176	9		

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)												73293 680 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC												103601															
TRAYLOR-MILLER												WELL #: 2				RRCID -> 194124				COMPL. DATE 02/15/2003				TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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										
10	6045 X	5562	-0-	-483 B	-0-		539	1	4961	2	N	56					83										
11	5850 X	5459	-0-	-391 B	-0-		62	9	4807	2	N	95	162	1			16										
12	6168 X	6168	-0-	-0- B	-0-		547	1	5643	2	N	33					49										
01	6733 X	6733	-0-	-0- B	-0-		105	9	5122	2	N	18					67										
02	5096 X	4620	-0-	-476 B	-0-		489	1	3866	2	N	-0-					67										
03	5642 X	5120	-0-	-522 B	-0-		36	9	3959	2	N	-0-					67										
NEUHAUS, F.W..												WELL #: 2				RRCID -> 281447				COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177			
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-										
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)												73293 719 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC												103601															
WALTERS, DOROTHY												WELL #: 4				RRCID -> 282717				COMPL. DATE 10/21/2022				TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17										
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-		17	1	87	2	N	-0-					17										
03	T. A.	85	-0-	-0-	-0-	85	19	1	66	2	N	-0-					17										
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)												73293 740 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA							
PROPERTY PRODUCING CO.												681462															
HARTT, J.												WELL #: 1				RRCID -> 089037				COMPL. DATE 07/11/1980				TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)												73293 780 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC												103601															
NEUHAUS, F. W.												WELL #: 15				RRCID -> 283105				COMPL. DATE 02/18/2017				TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)			73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601																	
WALTERS, DOROTHY			WELL #:		4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5730 - 5734							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (2400)			73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
MOAIC OIL LLC			589978																	
ALLEN			WELL #:		1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2478 - 2490							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ALLEN			WELL #:		1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2464 - 2468							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PROVIDENT CITY (3960, EAST)			73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
CHAROLAIS ENERGY, LLC			102927																	
DOW			WELL #:		3		RRCID -> 268467		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4296 - 4316							
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PROVIDENT CITY (4000, EAST)			73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
CAMOIL, INC.			127449																	
KNIGHT			WELL #:		1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3933							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4592						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4592						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4592						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4592						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4592						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4592						N	NO RPT					-0-		
VIPER S.W.D., LLC			886209																	
ALLEN			WELL #:		3		RRCID -> 292392		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3760 - 3765							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PROVIDENT CITY (5800)				73293 920				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601															
WALTERS, DOROTHY				WELL #: 4-T				RRCID -> 152259				COMPL. DATE 11/18/1994				TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)				73296 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
E.P.C. G U 1A				WELL #: 1				RRCID -> 188312				COMPL. DATE 10/21/2001				TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449			
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-						N	-0-					1		
11	6390 X	7	-0-	-6383	-0-	7	2				N	-0-					1		
12	6603 X	87	-0-	-6516	-0-	2	1	85	2		N	-0-	1	1			-0-		
*01	6603 X	18	-0-	-6585	-0-	18	2				N	-0-					-0-		
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-						N	-0-					-0-		
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-		
E.P.C. GU 1				WELL #: 3				RRCID -> 222486				COMPL. DATE 12/23/2005				TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375			
10	6479 X	1938	-0-	-4541	-0-	46	1	1892	2	N	-0-						1		
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-						1		
12	6882 X	1940	-0-	-4942	-0-	41	1	1891	2	N	7	7	1				1		
						8	9												
*01	6882 X	431	-0-	-6451	-0-	10	1	421	2	N	-0-						1		
02	1764 X	161	-0-	-1603	-0-	4	1	157	2	N	-0-	1	1				-0-		
03	1953 X	60	-0-	-1893	-0-	5	1	55	2	N	-0-						-0-		
DICKSON, R. FOUNDATION				WELL #: 2				RRCID -> 225644				COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 16				RRCID -> 231135				COMPL. DATE 09/04/2007				TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854			
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-						20		
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-						20		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-						20		
*01	217 N	95	-0-	-122	-0-	2	1	93	2	N	-0-						20		
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	2	1	40	2	N	-0-						20		
03	217 N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	2	N	-0-						20		
NEUHAUS, E.T.				WELL #: 1				RRCID -> 236103				COMPL. DATE 02/19/2008				TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	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-		

PROVIDENT CITY, NE (3050)				73296 224	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601										
STEINMAN				WELL #: 6	RRCID -> 282712	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 2940	-	2943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0- 3	-0-	-57	-0-		3 2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	52 N	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1		34 2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		40 1		22 2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY, NE. (3390)				73296 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.				040190										
DOWELL, M. E.				WELL #: 4	RRCID -> 273045	COMPL. DATE 09/24/2021	TOTAL DEPTH 4262	PERF. 3566	-	3612				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601										
STEINMAN				WELL #: 6	RRCID -> 247726	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3452	-	3454				
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-
RAMIRENA (Y- 5)				74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HAMMIT PETROLEO				350618										
ALLEN, B.				WELL #: 3	RRCID -> 129253	COMPL. DATE 03/12/1988	TOTAL DEPTH 5098	PERF. 4936	-	4940				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED				10/22/2004										
MAROCO				526610										
ALLEN, B.				WELL #: 3 G	RRCID -> 003848	COMPL. DATE 11/19/1960	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 4937	-	4940				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN, B.				WELL #: 1	RRCID -> 136947	COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH 5619	PERF. 5450	-	5456				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5)														
MOSBACHER ENERGY COMPANY														
FERRELL "A"														
//CONT.//				74422 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK	
				589984										
WELL #: A 9					RRCID -> 206758				COMPL. DATE 08/23/2004				TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A)														
MAROCO														
ALLEN, B.														
				74422 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK	
				526610										
WELL #: 3 E					RRCID -> 003849				COMPL. DATE 11/27/1960				TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY														
FERRELL, I.														
				589984										
WELL #: A 9					RRCID -> 203156				COMPL. DATE 04/27/2004				TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMERINA, SW. (D-80)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
				74429 020	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK	
				153471										
WELL #: 40					RRCID -> 181724				COMPL. DATE 10/16/2000				TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
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

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)														
DAHCO OPERATING, LLC														
MARY REYNOLDS														
				74429 066	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIVE OAK	
				197345										
WELL #: 45					RRCID -> 293660				COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4524 - 4526	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			174
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			176
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150 1		26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)				74429 099	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
MCCASLIN, CHARLES L.				WELL #:	18-D	RRCID ->	158260	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20	
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)				74429 297	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
REYNOLDS, MARY A.				WELL #:	21	RRCID ->	159823	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4743	-	4753	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)				74429 726	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
REYNOLDS, MARY A.				WELL #:	31 D	RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5126	-	5134	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
REYNOLDS, MARY A.				WELL #:	36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)				74429 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
REYNOLDS, MARY A.				WELL #:	25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481	-	5518	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)				74429 810	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
MCCASLIN, C. L.				WELL #:	24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590	-	5594	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	115
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587											
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	81
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
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-
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
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	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-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			//CONT.// 74901 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.			//CONT.// 833587													
RUBOTTOM			WELL #: 1			RRCID -> 265661			COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31

TULSITA RAY			WELL #: 94			RRCID -> 275680			COMPL. DATE 03/22/2014			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30

RAY-WILCOX (LULING)			74947 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.			093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 1 C			RRCID -> 003860			COMPL. DATE 12/08/1959			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)			74947 426			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.			093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 1 T			RRCID -> 003865			COMPL. DATE 11/02/1960			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042				
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2				N	-0-			-0-
12	3100 N	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	4604	2				N	-0-			-0-
01	3100 N	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	6260	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	7919	-0-	-0-	-0-	-0-	7919	2				N	-0-			-0-
03	19403 X	9620	-0-	-0-	-0-	-0-	9620	2				N	-0-			-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)			74947 852			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.			093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 003867			COMPL. DATE 01/11/1961			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154				
10	31 N	17	-0-	-0-	-14 B	-0-	17	2				N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0- B	-0-	105	2				N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0- B	-0-	5	2				N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0- B	-0-	27	2				N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-0-	-12 B	-0-	16	2				N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-0-	-1 B	-0-	4	2				N	-0-			-0-

WELDERXP LTD.			907320													
CBCB&G UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 121518			COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180				
10	50 N	50	-0-	-0-	-0- B	-0-	50	2				N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0- B	-0-	50	2				N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	2				N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0- B	-0-	51	2				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56 B	-0-						N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD)			75028 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
STOCKTON GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 241167	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 15540	PERF.13320 - 13356	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REA-GOL (13800 SD)			75028 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
BATEY-POWELL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 211683	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 14400	PERF.13895 - 13950	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REDMAR (HOCKLEY D)			75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY			038889					
YORK			WELL #: 2-C	RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863 - 2865	
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-
REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)			75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5464 - 5474	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (1675)			75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747 - 1765	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
W. J. FOX 'A'			WELL #: 44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 1704 - 1711	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REFUGIO-FOX (2480)		75612 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #: H133		RRCID -> 173335		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2434 - 2438			
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
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-

REFUGIO-FOX (2600)		75612 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #: 62 H		RRCID -> 146091		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH	5878	PERF. 2613 - 2614			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314											
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3448 - 3462			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G. & M. ENERGY COMPANY		292290											
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3350 - 3355			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #: 20		RRCID -> 273209		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3961 - 3967			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4700)										75612 516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
W. J. FOX 'A'										WELL #: 16	RRCID -> 272306	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 5934	PERF. 4792	-	4799					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
REFUGIO-FOX (5000)										75612 576	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.										022499											
FOX, W. J.										WELL #: 1	RRCID -> 003898	COMPL. DATE 05/08/1961	TOTAL DEPTH 6487	PERF. 4999	-	5009					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-	61	7				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED										12/16/2014											
REFUGIO-FOX (6100)										75612 744	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314											
SCANIO, MIGUELITA										WELL #: 8	RRCID -> 200166	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6051	-	6056					
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		-0-		52	4				N	-0-						-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-		-0-		138	4				N	-0-						-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-		-0-		554	4				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
REFUGIO-FOX (6220)										75612 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314											
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 34	RRCID -> 291202	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6248	-	6257					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
REFUGIO-FOX (6300)										75612 792	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
G. & M. ENERGY COMPANY										292290											
HEARD										WELL #: 2	RRCID -> 086341	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6389	-	6395					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
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-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 798

REFUGIO-FOX (6300 A)				75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314														
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * *	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 26		RRCID -> 294817		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 6340 - 6350						
10	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	4				Y	-0-				-0-
11	60	N	40	-0-	-20		-0-	40	4				Y	-0-				-0-
12	196	N	196	-0-	-0-		-0-	196	4				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	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)				75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314														
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6434 - 6441						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (6600)				75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314														
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (6750)				75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314														
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6744 - 6748						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (1600)														75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.														183232									
HYNES, JAMIE -C-														WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586		PERF. N/A	
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	*	*	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
REFUGIO HEARD (4500)														75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														570411									
REA, W. L.														WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4515 - 4518	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
REFUGIO HEARD (4600)														75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WYRICK & HUGHES														945880									
SHELLY, T. P.														WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4584 - 4588	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
REFUGIO HEARD (5600)														75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PALEO OIL COMPANY LLC														635131									
HEARD, A. W. J.														WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
REFUGIO HYNES (6400)														75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														218314									
MIGUELITA SCANIO														WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
MIGUELITA SCANIO														WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6386 - 6396	
10	DLQ	G-10	33	-0-	33	230		33	4					Y	-0-							-0-	
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	308		78	4					Y	-0-							-0-	
12	DLQ	G-10	357	-0-	357	665		357	4					Y	-0-							-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	665								Y	-0-							-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	665								Y	-0-							-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	665								Y	NO RPT							-0-	

REFUGIO NEW (1900)			75654 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
WALLIS ENERGY, INC.			893997					
LAMBERT, J. A.			WELL #: 9	RRCID -> 066561	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
REFUGIO NEW (2000)			75654 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
WALLIS ENERGY, INC.			893997					
HYNES, PHIL			WELL #: A 1	RRCID -> 061074	COMPL. DATE 07/11/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
REFUGIO NEW (5190)			75654 459	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991					
ROOKE			WELL #: 5	RRCID -> 288967	COMPL. DATE 11/09/2019	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5288 - 5294
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
REFUGIO NEW (6800)			75654 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991					
ROOKE			WELL #: 7	RRCID -> 291543	COMPL. DATE 09/08/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6806 - 6809
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
REFUGIO OLD			75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
BAYOU COMPANY, THE			058858					
RYALS, JOHN ESTATE -A-			WELL #: P 1	RRCID -> 106040	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 4373 - 4400
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468					
O'BRIEN, J.J.			WELL #: A 1	RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5826 - 5830
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

REFUGIO OLD (1750)			75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
JETGAS COMPANY			432113									
REA, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REFUGIO OLD (2400)			75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
LAMBERT, J. A.			WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REFUGIO OLD (3400)			75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
STARRETT, C. E.			816000									
RYALS, N. J.			WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WYRICK & HUGHES			945880									
RYALS, SHELLEY			WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REFUGIO OLD (4800)			75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468									
O'BRIEN, J J			WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022														

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS ESTATE -P- WELL #: RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023														

REFUGIO OLD (6200) 75668 765 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

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
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	4			Y	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	4			Y	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	4			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

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
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	4			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-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	134	-0-	-0- B	-0-	134	4			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	134				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	134				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	134				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	134				N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)														CNTY: DE WITT	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC															
REIFFERT "D"															
WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578															
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	27	1	2631	2	N	-0-				36
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	27	1	2585	2	N	-0-				36
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	29	1	2704	2	N	1				37
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	1	9								
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	25	1	2322	2	N	-0-				37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	1	2632	2	N	-0-				37
											NO RPT				37
RENGER (WILCOX 10300)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
KLIMITCHEK G.U. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 11560 - 11784															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RENGER (WILCOX 12600)														CNTY: LAVACA	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC															
KLM															
WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF. 11512 - 11525															
10	2046 N	1534	-0-	-512 B	-4582	465	1	1034	2	N	18				107
						15	4	20	9						
11	1890 N	1620	-0-	-270 B	-4582	440	1	1001	2	N	142	201	1		48
						23	4	156	9						
12	1829 N	1636	-0-	-193 B	-4582	446	1	1061	2	N	96				144
						23	4	106	9						
01	1519 N	1375	-0-	-144 B	-4582	411	1	865	2	N	62	163	1		43
						31	4	68	9						
02	1512 N	1363	-0-	-149 B	-4582	415	1	849	2	N	66				109
						26	4	73	9						
03	1643 N	1598	-0-	-45 B	-4582	449	1	993	2	N	120				229
						24	4	132	9						
MERIT ENERGY COMPANY															
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF. 13072 - 13354															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
RENGER, HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13290 - 13760															
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER (WILCOX 12600)										CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY														
HARVEY RENGAS GAS UNIT														
WELL #: 5										RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		
										TOTAL		DEPTH 14500		
										PERF.		13760 - 13814		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
KLIMITCHEK														
WELL #: 1										RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL		DEPTH 14431		
										PERF.		12630 - 13776		
10	124	N	429	-0-	305 B	-1440659	11	1	418 2	Y	-0-			134
11	240	N	468	-0-	228 B	-1440431	468	2		Y	-0-			134
12	248	N	311	-0-	63 B	-1440368	311	2		Y	-0-			134
01	248	N	213	-0-	-35 B	-1440368	213	2		Y	-0-			134
02	224	N	327	-0-	103 B	-1440265	327	2		Y	-0-			134
03	248	N	138	-0-	-110 B	-1440265	138	2		Y	-0-			134
RODEN GAS UNIT NO.1														
WELL #: 1										RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		
										TOTAL		DEPTH 15575		
										PERF.		13484 - 13910		
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	9	1	335 2	N	4			138
							4	9						
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	328	2	14 9	N	13			151
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			151
01	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			151
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			151
03	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	301	2	18 9	N	16			167
RODEN GAS UNIT 1														
WELL #: 3										RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		
										TOTAL		DEPTH 14900		
										PERF.		13992 - 14050		
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			103
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			103
12	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2		N	-0-			103
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			103
02	392	N	119	-0-	-273 B	-0-	119	2		N	-0-			103
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			103
RODEN GAS UNIT 1														
WELL #: 4										RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		
										TOTAL		DEPTH 15000		
										PERF.		13556 - 14534		
10	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	13	1	509 2	Y	-0-			128
11	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2		Y	-0-			128
12	558	N	471	-0-	-87 B	-0-	471	2		Y	-0-			128
01	527	N	415	-0-	-112 B	-0-	413	2	2 9	Y	2			130
02	448	N	445	-0-	-3 B	-0-	445	2		Y	-0-			130
03	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2		Y	-0-	130	1	-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT														
WELL #: 07										RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		
										TOTAL		DEPTH 14840		
										PERF.		13914 - 14022		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)			//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
KLIMITCHEK			WELL #:		4	RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14135 - 14184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
RODEN GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13708 - 14466			
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	8	1	307	2	Y		-0-			7
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			Y		-0-			7
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			Y		-0-			7
01	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			Y		-0-			7
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			Y		-0-			7
03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	971	2	6	9	Y		5	12	1	-0-
RIC-JOHN (3250)			76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
TEXSCO ENERGY SERVICES INC			850917												
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS			WELL #:		2W	RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 3300 - 3850			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHARD ADCOCK (5500)			76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085												
ATKINSON, MARY E.			WELL #:		1	RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520			
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	N		10			119
11	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	11	9	1744	2	N		11			130
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	12	9	441	2	N		4			134
01	2108 N	905	-0-	-1203	-0-	4	9	888	2	N		8			142
02	1652 N	816	-0-	-836	-0-	8	1	799	2	N		9			151
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	10	9	1999	2	N		10			161
						10	1								
						11	9								
RIVERDALE (REKLAW SEG B)			77017 310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
PETTUS HEIRS			WELL #:		5	RRCID -> 296543		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8479 - 8484			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
VAQUERO		WELL #: 1		RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ROCHE		WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: REFUGIO
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL		251968														
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCK RIDGE (800)		77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755														
HALL, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838								
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)				78837 020	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.				089937												
TURNBOW				WELL #:	RRCID -> 164433				COMPL. DATE 07/31/1997				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856			
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																
PETROVYBE OPCO LLC				101779												
BALLARD, CLAUDE				WELL #:	RRCID -> 225140				COMPL. DATE 12/07/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801			
10	6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-	410	1	6390	2	N	99	104	1			48
						109	9									
11	6848 X	6848	-0-	-0- B	-0-	296	1	6458	2	N	85					133
						94	9									
12	9862 X	9862	-0-	-0- B	-0-	2465	1	7317	2	N	73	121	1			85
						80	9									
01	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	2465	1	7317	2	N	166	101	1			150
						183	9									
02	9874 X	9874	-0-	-0- B	-0-	2465	1	7317	2	N	84					234
						92	9									
03	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					234
STRADER UNIT				WELL #:	RRCID -> 228741				COMPL. DATE 06/25/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823			
10	6368 X	6368	-0-	-0- B	-0-	381	1	5930	2	N	52	63	1			22
						57	9									
11	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	236	1	5166	2	N	40					62
						44	9									
12	5103 X	5103	-0-	-0- B	-0-	526	1	4527	2	N	45	61	1			46
						50	9									
01	5141 X	5141	-0-	-0- B	-0-	470	1	4632	2	N	35					81
						39	9									
*02	3724 X	3477	-0-	-247 B	-0-	286	1	3163	2	N	25					106
						28	9									
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT					106
TURNBOW				WELL #:	RRCID -> 229400				COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					45
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
*02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45
VISION OIL AND GAS LLC				886198												
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 231133				COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)				//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.						907320										
BALLARD				WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9755 - 9784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-14976				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-14976				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-14976				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-14976				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-14976				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-14976				N	NO RPT				-0-
RUDMAN, W. (LULING 6790)						78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SERC0 OPERATING LLC						102226										
MCFALL-KERBY				WELL #:		5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886				N	NO RPT				-0-
RUNGE, E. (HACKNEY)						78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.						681057										
STANCHOS, VIOLA "A"				WELL #:		1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9421 - 9612		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
RUNGE, E. (ROEDER)						78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
2 D OIL & GAS LLC						953828										
GISLER-ESCAMILLA				WELL #:		1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT				-0-
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)						78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.						681057										
JANSSEN -A-				WELL #:		1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF.10306 - 10312		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				66
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				66
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				66
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				66
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				66

RUNGE, E. (MIGURA 10850) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-				78902 600 681057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES					
WELL #: 1 L				RRCID -> 062358	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 11885	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RYAN (WILCOX 10,600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK				79140 500 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WELL #: 2				RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10175 - 10324									
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	13	1	492 2	2	N	-0-					18
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					18
12	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					18
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					18
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					18
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
KLIMITCHEK				WELL #: 4	RRCID -> 238777	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12362 - 14184								
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13 14 9	521 2		2	N	13					100
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	578	2	14 9	9	N	13					113
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	541	2	17 9	9	N	15					128
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	527	2	12 9	9	N	11					139
02	560 N	444	-0-	-116	-0-	433	2	11 9	9	N	10					149
03	558 N	493	-0-	-65	-0-	479	2	14 9	9	N	13					162
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 242627	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 15886	PERF. N/A								
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					25
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8 9	9	Y	7					32
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					32
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					32
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					32
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	24 1				8
SAINT ARMO (MACKHANK) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL A				79595 250 884527	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1 A				RRCID -> 220090	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 12496	PERF.10344 - 10355									
10	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	2754	3	17 9	9	N	15	15 8				43
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3211	3	18 9	9	N	16	16 8				43
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	3	29 9	9	N	26	26 8				43
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3445	3	17 9	9	N	15	15 8				43
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3226	3	32 9	9	N	29	29 8				43
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					43
SCHENDEL A				WELL #: 2	RRCID -> 222473	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10158 - 10201								
10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6818	3	65 9	9	N	59	15 8				77
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	7980	3	58 9	9	N	53	16 8				114
12	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8087	3	53 9	9	N	48	28 8				134
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7614	3	34 9	9	N	31	16 8				149
02	7504 X	6910	-0-	-594	-0-	6869	3	41 9	9	N	37	29 8				157
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					157

SAINT ARMO (MACKHANK)			//CONT.//			79595 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.			//CONT.//			884527													
PATTON			WELL #:			2	RRCID -> 228250			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58	
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)						79595 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.						884527													
SCHENDEL A						WELL #:	2	RRCID -> 255165			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PATTON UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 258747			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538					
10	1085	N	882	-0-	-203	-0-	881	3	1	9	N	1	1	8				104	
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	3	1	9	N	1	1	8				104	
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	3	1	9	N	1	1	8				104	
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	845	3	1	9	N	1	1	8				104	
02	1400	N	257	-0-	-1143	-0-	257	3			N	-0-						104	
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT						104	
SALEM (860)						79782 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO						760221													
MCCAN, C. K. JR. ET AL						WELL #:	30	RRCID -> 213953			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
SALEM (1100)						79782 040	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
CXL ENERGY LLC						195770													
MCCAN, C. K. JR. "C"						WELL #:	6	RRCID -> 135419			COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166					
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT						-0-	
SALEM (1300)						79782 086	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
CXL ENERGY LLC						195770													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"						WELL #:	9	RRCID -> 149759			COMPL. DATE 05/01/1994			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221														
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	65	-355	-0-	65	1			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	21 N	-0-	21	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635														
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221														
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800														
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	1			N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-			-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
MUSSELMAN		WELL #: 5		RRCID -> 276040		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 1856 - 1860	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
KONRAD		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3149 - 3152	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC		195770									
MCCAN, C. K. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3529 - 3539	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 2790 - 2824	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #: 37		RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3940 - 3946	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SALEM, S.E. (2400)			79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MEEK			WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 3036 - 3039					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM, S.E. (2930)			79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MUSSELMAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 2992 - 2996					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)			80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 1		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7428					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022																
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022																

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

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
10	899	706	-0-	-193	-0-	706	3			N	-0-					459
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					459
12	806 N	66	-0-	-740	-0-	66	3			N	-0-					459
01	713 N	34	-0-	-679	-0-	32	3	2	9	N	2	191	1			270
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					270
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					270

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

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
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	69	1	193	2	N	-0-					4
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	2	N	-0-					4
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	191	2	N	-0-					4
01	248 N	135	-0-	-113	-0-	21	1	114	2	N	-0-					4
02	224 N	93	-0-	-131	-0-	24	1	69	2	N	-0-					4
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	49	1	139	2	N	-0-					4

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	73	1	203	2	N	-0-					135
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	-0-					135
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	204	2	N	-0-					135
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					135
02	280 N	42	-0-	-238	-0-	11	1	31	2	N	-0-					135
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	59	1	167	2	N	-0-					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	90	1	251	2	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	77	1	313	2	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	89	1	243	2	N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	30	-0-	-278	-0-	8	1	22	2	N	-0-			-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	62	1	175	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330														
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	188	2	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	307	2	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	85	1	231	2	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	252 N	76	-0-	-176	-0-	20	1	56	2	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	77	1	220	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870														
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			54
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-			54
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-			54
01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			54
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			54
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-			54

WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500)			//CONT.//			81077 622	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC						833782									
BUNDICK			WELL #:			2	RRCID -> 197477			COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
SARCO CREEK (4700)						81077 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY						891175									
LAMBERT-WOOD			WELL #:			1 C	RRCID -> 123846			COMPL. DATE 04/02/1987			TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LAMBERT-WOOD			WELL #:			7	RRCID -> 134154			COMPL. DATE 02/02/1990			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SARCO CREEK (4800)						81077 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621									
WOOD "H"			WELL #:			87	RRCID -> 190438			COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023															
WOOD			WELL #:				RRCID -> 212522			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020															
SARCO CREEK (5000)						81077 913	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621									
WOOD			WELL #:			67-C	RRCID -> 182277			COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)				81083 200		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
WAGNER OIL COMPANY				891175													
KOONTZ "B"				WELL #:		3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 4608 - 4613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	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-		
SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175													
KOONTZ -C-				WELL #:		2		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4355 - 4360			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
SARCO CREEK, WEST (4650)				81083 768		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122													
NSE-HARKINS				WELL #:		1		RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4697 - 4703			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97		
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)				81144 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124													
CULLEN TRUST				WELL #:				RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26		
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022																	
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748													
CHARLES				WELL #:		1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806 - 3816			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

SAWFISH (WILCOX 10400)				81265 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886															
MCCABE ETAL GU				WELL #:		1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL		DEPTH 10561		PERF.10457 - 10511			
M	0	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	* CODE	EOM BALANCE	
10		94776 X	94776	-0-	-0- B	-0-	-0-		90719	2	4057	9	Y	3688	3623	1		480	
11		93448 X	93448	-0-	-0- B	-0-	-0-		89753	2	3695	9	Y	3359	3606	1		233	
12		95339 X	95339	-0-	-0- B	-0-	-0-		91497	2	3842	9	Y	3493	3382	1		344	
*01		94395 X	93250	-0-	-1145 B	-0-	-0-		89438	2	3812	9	Y	3465	3467	1		342	
*02		85372 X	83313	-0-	-2059 B	-0-	-0-		79272	2	4041	9	Y	3674	3724	1		292	
03		94519 X	90654	-0-	-3865 B	-0-	-0-		86024	2	4630	9	Y	4209	4163	1		338	
MCCABE ETAL GU				WELL #:		2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL		DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966			
10		46810 X	43205	-0-	-3605 B	-0-	-0-		40506	2	2699	9	Y	2454	2411	1		330	
11		45300 X	39947	-0-	-5353 B	-0-	-0-		37735	2	2212	9	Y	2011	2159	1		182	
12		47253 X	47253	-0-	-0- B	-0-	-0-		44662	2	2591	9	Y	2355	2280	1		257	
*01		45818 X	42225	-0-	-3593 B	-0-	-0-		39774	2	2451	9	Y	2228	2230	1		255	
*02		41384 X	32991	-0-	-8393 B	-0-	-0-		30935	2	2056	9	Y	1869	1894	1		230	
03		46314 X	23266	-0-	-23048 B	-0-	-0-		21838	2	1428	9	Y	1298	1284	1		244	
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:		1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL		DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476			
10		38905 X	25990	-0-	-12915 B	-0-	-0-		24667	2	1323	9	Y	1203	1281	1		590	
11		37650 X	32148	-0-	-5502 B	-0-	-0-		30129	2	2019	9	Y	1835	1695	1		730	
12		44816 X	44816	-0-	-0- B	-0-	-0-		42250	2	2566	9	Y	2333	2445	1		618	
01		45527 X	45527	-0-	-0- B	-0-	-0-		43074	2	2453	9	Y	2230	2449	1		399	
02		32452 X	30436	-0-	-2016 B	-0-	-0-		28846	2	1590	9	Y	1445	1498	1		346	
03		43958 X	12114	-0-	-31844 B	-0-	-0-		11257	2	857	9	Y	779	566	1		559	
COOK-KAISER GU				WELL #:		1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10298 - 10328			
10		79653 X	79653	-0-	-0- B	-0-	-0-		75294	2	4359	9	Y	3963	4030	1		969	
11		76765 X	76765	-0-	-0- B	-0-	-0-		73043	2	3722	9	Y	3384	3709	1		644	
12		75715 X	75715	-0-	-0- B	-0-	-0-		71550	2	4165	9	Y	3786	3594	1		836	
01		74029 X	74029	-0-	-0- B	-0-	-0-		70050	2	3979	9	Y	3617	3686	1		767	
02		66052 X	63563	-0-	-2489 B	-0-	-0-		60221	2	3342	9	Y	3038	2984	1		821	
03		73129 X	60969	-0-	-12160 B	-0-	-0-		57815	2	3154	9	Y	2867	3006	1		682	
MCCABE ETAL GU				WELL #:		3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL		DEPTH 11300		PERF.10508 - 10538			
10		31527 X	26375	-0-	-5152 B	-0-	-0-		25860	2	515	9	Y	468	460	1		457	
11		30510 X	11898	-0-	-18612 B	-0-	-0-		11624	2	274	9	Y	249	267	1		439	
12		31527 X	22543	-0-	-8984 B	-0-	-0-		22057	2	486	9	Y	442	428	1		453	
*01		22909 X	17695	-0-	-5214 B	-0-	-0-		17334	2	361	9	Y	328	328	1		453	
*02		20692 X	11573	-0-	-9119 B	-0-	-0-		11212	2	361	9	Y	328	332	1		449	
03		22909 X	11243	-0-	-11666 B	-0-	-0-		10969	2	274	9	Y	249	246	1		452	
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:		2		RRCID -> 293201		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL		DEPTH 10708		PERF.10398 - 10428			
10		88040 X	85828	-0-	-2212 B	-0-	-0-		80219	2	5609	9	Y	5099	4814	1		691	
11		84300 X	82654	-0-	-1646 B	-0-	-0-		77474	2	5180	9	Y	4709	5014	1		386	
12		86676 X	86301	-0-	-375 B	-0-	-0-		80922	2	5379	9	Y	4890	4887	1		389	
01		90720 X	90720	-0-	-0- B	-0-	-0-		85197	2	5523	9	Y	5021	4886	1		524	
02		90027 X	90027	-0-	-0- B	-0-	-0-		84954	2	5073	9	Y	4612	4698	1		438	
03		98158 X	98158	-0-	-0- B	-0-	-0-		92756	2	5402	9	Y	4911	5067	1		282	
LINDER ETAL GU				WELL #:		1		RRCID -> 293645		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL		DEPTH 10866		PERF.10610 - 10650			
10		33623 X	33623	-0-	-0- B	-0-	-0-		32257	2	1366	9	Y	1242	1255	1		314	
11		29740 X	29740	-0-	-0- B	-0-	-0-		28339	2	1401	9	Y	1274	1301	1		287	
12		31424 X	31424	-0-	-0- B	-0-	-0-		29895	2	1529	9	Y	1390	1503	1		174	
01		29869 X	29869	-0-	-0- B	-0-	-0-		28394	2	1475	9	Y	1341	1335	1		180	
02		25816 X	20392	-0-	-5424 B	-0-	-0-		19425	2	967	9	Y	879	760	1		299	
03		28582 X	14490	-0-	-14092 B	-0-	-0-		13848	2	642	9	Y	584	561	1		322	

SAWFISH (WILCOX 10400)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482														
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	
10	41540 X	40593	-0-	-947 B	-0-	38328	2	2265	9	Y	2059	2221	1	600
11	40200 X	38592	-0-	-1608 B	-0-	36455	2	2137	9	Y	1943	2060	1	483
12	41540 X	38165	-0-	-3375 B	-0-	36151	2	2014	9	Y	1831	1718	1	596
01	37218 X	37218	-0-	-0- B	-0-	34789	2	2429	9	Y	2208	1997	1	807
02	32676 X	30564	-0-	-2112 B	-0-	28718	2	1846	9	Y	1678	1860	1	625
03	36177 X	19132	-0-	-17045 B	-0-	18204	2	928	9	Y	844	1105	1	364
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380														
10	61689 X	61689	-0-	-0- B	-0-	56517	2	5172	9	Y	4702	4659	1	768
11	60573 X	60573	-0-	-0- B	-0-	55691	2	4882	9	Y	4438	4189	1	1017
12	63233 X	63233	-0-	-0- B	-0-	58120	2	5113	9	Y	4648	5107	1	558
01	65208 X	65208	-0-	-0- B	-0-	59819	2	5389	9	Y	4899	4695	1	762
02	60296 X	60296	-0-	-0- B	-0-	55582	2	4714	9	Y	4285	4513	1	534
03	66282 X	66282	-0-	-0- B	-0-	61531	2	4751	9	Y	4319	4456	1	397
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600														
10	48161 X	48161	-0-	-0- B	-0-	41866	2	6295	9	Y	5723	5622	1	446
11	45131 X	45131	-0-	-0- B	-0-	39907	2	5224	9	Y	4749	5098	1	97
12	45867 X	45867	-0-	-0- B	-0-	40625	2	5242	9	Y	4765	4613	1	249
*01	45508 X	45508	-0-	-0- B	-0-	40512	2	4996	9	Y	4542	4545	1	246
*02	41134 X	41134	-0-	-0- B	-0-	35976	2	5158	9	Y	4689	4752	1	183
03	45595 X	45595	-0-	-0- B	-0-	40025	2	5570	9	Y	5064	5009	1	238
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522														
10	60450 X	48889	-0-	-11561 B	-0-	46259	2	2630	9	Y	2391	2436	1	623
11	58500 X	47995	-0-	-10505 B	-0-	45881	2	2114	9	Y	1922	2258	1	287
12	55862 X	43276	-0-	-12586 B	-0-	40947	2	2329	9	Y	2117	1876	1	528
01	54068 X	54068	-0-	-0- B	-0-	51763	2	2305	9	Y	2095	2189	1	434
02	54889 X	54889	-0-	-0- B	-0-	52677	2	2212	9	Y	2011	2123	1	322
03	50987 X	50987	-0-	-0- B	-0-	48648	2	2339	9	Y	2126	2117	1	331
COOK-KAISER GU														
WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396														
10	47219 X	47219	-0-	-0- B	-0-	44888	2	2331	9	Y	2119	2021	1	254
11	44454 X	44454	-0-	-0- B	-0-	42289	2	2165	9	Y	1968	1860	1	362
12	44734 X	44734	-0-	-0- B	-0-	42806	2	1928	9	Y	1753	1794	1	321
01	43224 X	43224	-0-	-0- B	-0-	41137	2	2087	9	Y	1897	1887	1	331
02	42644 X	38196	-0-	-4448 B	-0-	36617	2	1579	9	Y	1435	1537	1	229
03	47213 X	41187	-0-	-6026 B	-0-	39363	2	1824	9	Y	1658	1508	1	379
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440														
10	64282 X	64282	-0-	-0- B	-0-	58992	2	5290	9	Y	4809	5081	1	252
11	63038 X	63038	-0-	-0- B	-0-	57609	2	5429	9	Y	4935	4718	1	469
12	65084 X	65084	-0-	-0- B	-0-	59829	2	5255	9	Y	4777	4730	1	516
01	65432 X	65432	-0-	-0- B	-0-	60459	2	4973	9	Y	4521	4794	1	243
02	54208 X	47706	-0-	-6502 B	-0-	43975	2	3731	9	Y	3392	3403	1	232
03	60016 X	32328	-0-	-27688 B	-0-	29723	2	2605	9	Y	2368	2021	1	579

SAWFISH (WILCOX 10400)															
//CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
KALER ENERGY CORP. 450261															
R4 PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578															
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
10	26908 X	24362	-0-	-2546 B	-0-	23040	2	1322	9	N	1202	1132	1	417	
11	26040 X	22085	-0-	-3955 B	-0-	20908	2	1177	9	N	1070	945	1	542	
12	26908 X	24490	-0-	-2418 B	-0-	23142	2	1348	9	N	1225	1135	1	632	
01	26288 X	23479	-0-	-2809 B	-0-	22083	2	1396	9	N	1269	1384	1	517	
02	23716 X	NO RPT	-0-	-23716 B	-0-					N	NO RPT			517	
03	24366 X	NO RPT	-0-	-24366 B	-0-					N	NO RPT			517	
KAISER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420															
10	20181 X	15868	-0-	-4313 B	-0-	15329	2	539	9	N	490	563	1	591	
11	18690 X	14791	-0-	-3899 B	-0-	13963	2	828	9	N	753	553	1	791	
12	18073 X	14799	-0-	-3274 B	-0-	13862	2	937	9	N	852	974	1	669	
01	17732 X	14128	-0-	-3604 B	-0-	13158	2	970	9	N	882	822	1	729	
02	15036 X	NO RPT	-0-	-15036 B	-0-					N	NO RPT			729	
03	15872 X	NO RPT	-0-	-15872 B	-0-					N	NO RPT			729	
LINDER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647															
10	13423 X	10533	-0-	-2890 B	-0-	10350	2	183	9	N	166	194	1	242	
11	12990 X	12383	-0-	-607 B	-0-	12168	2	215	9	N	195	187	1	250	
12	13237 X	11431	-0-	-1806 B	-0-	11322	2	109	9	N	99			349	
01	12586 X	8084	-0-	-4502 B	-0-	7875	2	209	9	N	190	239	1	300	
02	10528 X	NO RPT	-0-	-10528 B	-0-					N	NO RPT			300	
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-					N	NO RPT			300	
SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059															
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354															
10	1922 X	146	-0-	-1776 B	-0-	36	2	110	3	Y	-0-			-0-	
11	1590 X	125	-0-	-1465 B	-0-	41	2	84	3	Y	-0-			-0-	
12	1209 X	126	-0-	-1083 B	-0-	39	2	87	3	Y	-0-			-0-	
01	1209 X	129	-0-	-1080 B	-0-	37	2	92	3	Y	-0-			-0-	
02	112 N	37	-0-	-75 B	-0-	10	2	27	3	Y	-0-			-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890															
10	961 N	568	-0-	-393 B	-0-	140	2	428	3	Y	-0-			-0-	
11	1200 N	904	-0-	-296 B	-0-	294	2	610	3	Y	-0-			-0-	
12	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	355	2	807	3	Y	-0-			-0-	
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	296	2	749	3	Y	-0-			-0-	
02	840 N	393	-0-	-447 B	-0-	100	2	293	3	Y	-0-			-0-	
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101															
10	2108 N	1474	-0-	-634 B	-0-	363	2	1111	3	N	-0-			-0-	
11	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	497	2	1028	3	N	-0-			-0-	
12	2108 N	1421	-0-	-687 B	-0-	433	2	988	3	N	-0-			-0-	
01	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	463	2	1171	3	N	-0-			-0-	
02	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	483	2	1421	3	N	-0-			-0-	
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAWFISH (EDWARDS)															81265 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC															//CONT.// 073059																			
MUNICH GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 230767					COMPL. DATE 07/05/2007					TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10	13702	X	12894	-0-		-808 B	-0-			3174	2	9720	3	Y		-0-										-0-								
11	13260	X	11018	-0-		-2242 B	-0-			3587	2	7431	3	Y		-0-										-0-								
12	13082	X	12841	-0-		-241 B	-0-			3916	2	8925	3	Y		-0-										-0-								
01	13082	X	12155	-0-		-927 B	-0-			3445	2	8710	3	Y		-0-										-0-								
02	11648	X	10962	-0-		-686 B	-0-			2780	2	8182	3	Y		-0-										-0-								
03	12896	X	NO RPT	-0-		-12896 B	-0-							Y		NO RPT										-0-								
MUNICH GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 231752					COMPL. DATE 12/03/2007					TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558				
10	4929	X	4089	-0-		-840 B	-0-			1007	2	3082	3	N		-0-										-0-								
11	4680	X	3800	-0-		-880 B	-0-			1237	2	2563	3	N		-0-										-0-								
12	4836	X	3646	-0-		-1190 B	-0-			1112	2	2534	3	N		-0-										-0-								
01	4836	X	2572	-0-		-2264 B	-0-			729	2	1843	3	N		-0-										-0-								
02	3696	X	2936	-0-		-760 B	-0-			745	2	2191	3	N		-0-										-0-								
03	4092	X	NO RPT	-0-		-4092 B	-0-							N		NO RPT										-0-								
KEATING GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 233341					COMPL. DATE 02/13/2008					TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090				
10	2401	N	2401	-0-		-0- B	-0-			591	2	1810	3	N		-0-										-0-								
11	1915	N	1915	-0-		-0- B	-0-			624	2	1291	3	N		-0-										-0-								
12	1867	N	1867	-0-		-0- B	-0-			570	2	1297	3	N		-0-										-0-								
01	2516	N	2516	-0-		-0- B	-0-			713	2	1803	3	N		-0-										-0-								
02	2029	N	2029	-0-		-0- B	-0-							N		-0-										-0-								
03	1860	N	NO RPT	-0-		-1860 B	-0-			514	2	1515	3	N		NO RPT										-0-								
MUSSELMAN GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 233767					COMPL. DATE 12/15/2006					TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820				
10	9424	X	8566	-0-		-858 B	-0-			2109	2	6457	3	Y		-0-										-0-								
11	9120	X	7283	-0-		-1837 B	-0-			2371	2	4912	3	Y		-0-										-0-								
12	8804	X	8202	-0-		-602 B	-0-			2501	2	5701	3	Y		-0-										-0-								
01	8742	X	8234	-0-		-508 B	-0-			2333	2	5901	3	Y		-0-										-0-								
02	7813	X	7813	-0-		-0- B	-0-			1982	2	5831	3	Y		-0-										-0-								
03	8556	X	NO RPT	-0-		-8556 B	-0-							Y		NO RPT										-0-								
MUNICH GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 234214					COMPL. DATE 02/23/2008					TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239				
10	4712	X	3949	-0-		-763 B	-0-			972	2	2977	3	Y		-0-										-0-								
11	4470	X	3073	-0-		-1397 B	-0-			1001	2	2072	3	Y		-0-										-0-								
12	4340	X	2979	-0-		-1361 B	-0-			908	2	2071	3	Y		-0-										-0-								
01	4340	X	3042	-0-		-1298 B	-0-			862	2	2180	3	Y		-0-										-0-								
02	3780	X	2148	-0-		-1632 B	-0-			545	2	1603	3	Y		-0-										-0-								
03	3937	X	NO RPT	-0-		-3937 B	-0-							Y		NO RPT										-0-								
MORROW GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 246338					COMPL. DATE 12/02/2008					TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381				
10	2642	N	2642	-0-		-0- B	-0-			650	2	1992	3	N		-0-										-0-								
11	2474	N	2474	-0-		-0- B	-0-			805	2	1669	3	N		-0-										-0-								
12	2274	N	2274	-0-		-0- B	-0-			693	2	1581	3	N		-0-										-0-								
01	2369	N	2369	-0-		-0- B	-0-			672	2	1697	3	N		-0-										-0-								
02	2414	N	2414	-0-		-0- B	-0-							N		-0-										-0-								
03	2263	N	NO RPT	-0-		-2263 B	-0-			612	2	1802	3	N		NO RPT										-0-								
COOK GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 259558					COMPL. DATE 10/25/2010					TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401				
10	5984	X	5984	-0-		-0- B	-0-			1473	2	4511	3	N		-0-										-0-								
11	5670	X	5433	-0-		-237 B	-0-			1769	2	3664	3	N		-0-										-0-								
12	5859	X	5354	-0-		-505 B	-0-			1633	2	3721	3	N		-0-										-0-								
01	5859	X	5056	-0-		-803 B	-0-			1433	2	3623	3	N		-0-										-0-								
02	5404	X	4742	-0-		-662 B	-0-			1202	2	3540	3	N		-0-										-0-								
03	5983	X	NO RPT	-0-		-5983 B	-0-							N		NO RPT										-0-								

SCHULZ (EDWARDS) BROWNING, LONDON SCHULZ				81620 200 103003	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1				RRCID -> 080573	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 13988	PERF.13547	-	13699							
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULZ, J. GERALD				WELL #: 1	RRCID -> 086339	COMPL. DATE 09/18/1978	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13619	-	13731						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWARTZ (700) WILLEFORD, BILLY RAY WILLEFORD, B. R.				81690 666 924355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1				RRCID -> 004101	COMPL. DATE 02/19/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 754	-	759							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SECLUSION (COCKFIELD 6100) TEXAS OPERATING PARTNERS LLC D. MORTON				82024 333 103508	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WELL #: 1				RRCID -> 281828	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 6092	-	6122							
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					203
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					203
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					203
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #: 2 T	RRCID -> 285303	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6154	-	6190						
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					176
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					176
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					176
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
CENIZA PETROLEUM, INC. NOLEN, H.				141023	RRCID -> 145765	COMPL. DATE 06/09/1993	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 6220	-	6226						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
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
PLUGGED AND ABANDONED				06/08/2001												

SECLUSION (COCKFIELD 6100)				//CONT.//	82024 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
GARRISON LTD.					295861													
SCHILHAB				WELL #:	1	RRCID ->	229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	6460	PERF.	6254 - 6262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SECOND CHANCE (ROEDER)					82040 365	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT						
J.W. SERVICE COMPANY					427288													
BADE				WELL #:		RRCID ->	155041	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	10818 - 10827				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998																		

SHARONLEE (SLIGO)					82721 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926													
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	235990	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL	DEPTH	17200	PERF.	16778 - 16828				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	

SIMMONS SUBDIVISION UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL	DEPTH	17150	PERF.	16776 - 16816				
10	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2				N	-0-					-0-	
11	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2				N	-0-					-0-	
12	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2				N	-0-					-0-	
01	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2				N	-0-					-0-	
02	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2				N	-0-					-0-	
03	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2				N	-0-					-0-	

UMMA RESOURCES, LLC					875670													
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	117743	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL	DEPTH	17744	PERF.	16692 - 16794				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2025																		

WAGNER OIL COMPANY					891175													
SHARONLEE (SWD)				WELL #:	1	RRCID ->	127105	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3605 - 3709				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)																			
WAGNER OIL COMPANY																			
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST																			
WELL #: 1					RRCID -> 122850					COMPL. DATE 08/26/1990									
82722 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
891175					CNTY: LIVE OAK														
PERF.16696 - 16727																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			456 1	1679 2	N	N	-0-				-0-
11		1746 R	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			464 1	1282 2	N	N	-0-				-0-
12		2418 #	1395	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			432 1	963 2	N	N	-0-				-0-
01		2418 #	1790	-0-	-0-	-628	-0-	-0-			397 1	1393 2	N	N	-0-				-0-
02		2184 #	2067	-0-	-0-	-117	-0-	-0-			403 1	1664 2	N	N	-0-				-0-
03		2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			473 1	1675 2	N	N	-0-				-0-
SHERIFF (CONSOLIDATED)																			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC																			
BOYD, HENRY C.																			
WELL #: 3					RRCID -> 151661					COMPL. DATE 09/30/1994									
83141 030					NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
425395					CNTY: CALHOUN														
PERF. 5579 - 5594																			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
SHOFNER, W.A.																			
WELL #: 2					RRCID -> 151889					COMPL. DATE 10/05/1994									
83141 030					NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
425395					CNTY: CALHOUN														
PERF. 5574 - 5581																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)																			
WELL #: 2					RRCID -> 170016					COMPL. DATE 03/10/2010									
83141 076					NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
425395					CNTY: CALHOUN														
PERF. 5578 - 5583																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
SHERIFF (F-1)																			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC																			
SHOFNER, W. A.																			
WELL #: 3					RRCID -> 044475					COMPL. DATE 06/11/1968									
83141 076					NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
425395					CNTY: CALHOUN														
PERF. N/A																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
SHERIFF (F-2)																			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC																			
SHOFNER, W. A.																			
WELL #: 9					RRCID -> 033748					COMPL. DATE 06/30/1964									
83141 152					NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
425395					CNTY: CALHOUN														
PERF. 5650 - 5655																			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395							
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
AMRWR, LLC				102699							
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHERIFF (F-4)		83141 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395														
BOYD, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038893		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5675 - 5682				
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOYD, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH		5765		PERF. 5645 - 5660				
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHERIFF (5700 GRETA SAND)		83141 684		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395														
SHERIFF GRETA		WELL #: 2		RRCID -> 295921		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH		5765		PERF. 5710 - 5718				
10	6572 #	442	-0-	-6130	-0-	429	2	13	9	N	12	143	1			27
11	5370 #	278	-0-	-5092	-0-	275	2	3	9	N	3					30
12	5518 #	204	-0-	-5314	-0-	202	2	2	9	N	2					32
01	5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					32
02	1372 #	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					32
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
SHERIFF (9400)		83141 912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597														
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 282697		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9802 - 9890						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022																
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 285642		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9856 - 10277						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022																
SHERIFF EAST (8400)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN								
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675														
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974		TOTAL DEPTH		9245		PERF. 0 - 8400				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)				83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548													
FRERICH, F. L.				WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290					
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
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	69	167	1			97
11	690 N	632	-0-	-58	-0-		524	2	108	9	Y	98					195
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-		837	2	122	9	Y	111	167	1			139
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		847	2	221	9	Y	201	179	1			161
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-		626	2	117	9	Y	106	167	1			100
03	961 N	869	-0-	-92	-0-		716	2	153	9	Y	139	161	1			78
SHERMAN OFFSHORE (1700)				83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104													
STATE TRACT 596-L NE/4				WELL #: 3		RRCID -> 255449		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 4954		PERF. 1730 - 1736					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHERMAN OFFSHORE (3900)				83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104													
STATE TRACT 707-S				WELL #: 1 U		RRCID -> 060757		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)				83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104													
STATE TRACT 720-S				WELL #: 2-U		RRCID -> 149096		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 1660 - 1672					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)				83192 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104													
STATE TRACT 720-S				WELL #: 2-L		RRCID -> 125218		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3150 - 3234					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SIBLEY (3250)				83480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852													
BAILEY, IVA				WELL #: 2		RRCID -> 234331		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3220 - 3224					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/06/2025													

SIENE BEAN (5150)			83488 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT, M. F.			WELL #: H133-T		RRCID -> 162255		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5150 - 5153					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIERRA VISTA (SLICK A)			83500 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
MIDSTATES CORPORATION			566101													
SANGER HEIRS			WELL #: 1 C		RRCID -> 043312		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/25/2025													
SIERRA VISTA (SLICK B)			83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MIDSTATES CORPORATION			566101													
SANGER HEIRS			WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/25/2025													
SINGLETON (HOCKLEY 3800)			83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822													
MALONE			WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SINGLETON (PETTUS)			83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355													
CULLI-MCKAY			WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4426 - 4430					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SINGLETON (1900)			83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
LONG, FRED E.			507647													
LONG			WELL #: 13		RRCID -> 283437		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 1804 - 1810					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (3950)													83737 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
CHESNUTT OIL & GAS, INC.													147755										
CARPENTER, J. R.													WELL #:	1	RRCID ->	092153	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
SLICK (PETTUS)													84075 100	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.													100310										
RIEDEL, W.H.													WELL #:	2	RRCID ->	130963	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	4174 - 4184	
10	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
11	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
12	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
01	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
02	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
SLICK (WX. 12,200)													84075 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
UNITED TEXAS OIL LLC													877689										
WEISE, FRITZ													WELL #:	9	RRCID ->	296921	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12164 - 12178	
10	29388 X	26689		-0-		-2699 B		-0-			4730	1	21935	2	N		22						615
11	25110 X	23469		-0-		-1641 B		-0-			3890	1	19560	2	N		17						632
12	23188 X	22217		-0-		-971 B		-0-			3906	1	18287	2	N		22						654
01	26505 X	20497		-0-		-6008 B		-0-			4197	1	16288	2	N		11	144	1				521
02	24108 X	18199		-0-		-5909 B		-0-			3549	1	14639	2	N		10						531
03	26691 X	NO RPT		-0-		-26691 B		-0-				9			N		NO RPT						531
SLICK (YEGUA 4760)													84075 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.													100310										
RIEDEL, MARTHA ANN													WELL #:	1	RRCID ->	138304	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	4762 - 4766	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							95
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							95
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							95
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							95
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							95
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							95
RIEDEL, W. H.													WELL #:	1	RRCID ->	142829	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	4711 - 4714	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ERSKINE ENERGY, LLC 254058
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2025

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

10	4681 X	4458	-0-	-223	-0-	288	1	4098	2	N	65	159	1			28
						72	9									
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	315	1	5595	2	N	48					76
						53	9									
12	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6504	2	N	107					183
						118	9									
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	195	1	5155	2	N	41	159	1			65
						45	9									
02	5572 X	4777	-0-	-795	-0-	214	1	4475	2	N	80					145
						88	9									
03	6169 X	4314	-0-	-1855	-0-	214	1	4034	2	N	60	172	1			33
						66	9									

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. 907320
 ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SLIVA (2800)														84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.														606605															
SPEIKERMAN, E. J.														WELL #: 1		RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH		N/A							
																				PERF. 2751 - 2754									
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													
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		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-													
SLIVA (3600)														84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.														606605															
SPEIKERMAN, H. F.														WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH		3700							
																				PERF. 3584 - 3594									
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		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-													
SLIVA, SOUTHWEST (3600)														84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK									
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.														130787															
HARTZENDORF														WELL #: 1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH		3812							
																				PERF. 3525 - 3734									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
SNEEZY (YEGUA)														84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
TC OIL AND GAS, LLC														840303															
COOK - FENNER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH		6807							
																				PERF. 6578 - 6630									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173													
SOL WEST (SECOND MACKHANK)														84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
ENCINO EXPLORATION, INC.														251713															
CROCKER, PATRICIA PERKINS														WELL #: 1		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH		9909							
																				PERF. 9612 - 9622									
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34													
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34													
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34													
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34													
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34													
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34													
PLUGGED AND ABANDONED																				11/27/2019									

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025																

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CKS OPERATING, LLC 103702
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					483

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					423

CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					148

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 141										84794 250 161954	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 1										RRCID -> 174711	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5972	-	6030				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
SPEAKS (1800) CIMARRON ENGINEERING, LLC HOBBS, BILLY JOE										84978 198 153471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #: 2										RRCID -> 200549	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1798	-	1802				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
MOOSE OPERATING CO., INC. KLIMITCHEK, CARL										582558	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794	-	1796			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757						N	NO RPT						-0-
SPEAKS (1900 W) MOOSE OPERATING CO., INC. KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT										84978 360 582558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #: 1										RRCID -> 222024	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1946	-	1951				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
SPEAKS (2200) MOOSE OPERATING CO., INC. SMOTHERS										84978 490 582558	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
WELL #: 4										RRCID -> 170226	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2335	-	2337				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

SPEAKS (3100)				84978 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA										
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122																
NSE KLIMITCHEK MEGAN				WELL #: 1		RRCID -> 240169		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 3035 - 3037								
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT					-0-	

SPEAKS (3200)				84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558																
SMOTHERS				WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759		PERF. 3272 - 3275								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SPEAKS (12700 WILCOX)				84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
ROBERTSON				WELL #: 1		RRCID -> 185705		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 15835		PERF.11578 - 11590								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

ROBERTSON				WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF.11548 - 11564								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

ROBERTSON				WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14690 - 17428								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

ROBERTSON				WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890		PERF.13360 - 14720								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SPEAKS (12700 WILCOX)			//CONT.// 84978 940			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																	
ROBERTSON			WELL #: 5			RRCID -> 198793			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368								
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
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-							Y	-0-						27
11		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-							Y	-0-						27
*12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-							Y	9						18
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
ROBERTSON			WELL #: 8			RRCID -> 204870			COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
ROBERTSON			WELL #: 9			RRCID -> 211844			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
FREEMAN			WELL #: 2			RRCID -> 216548			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ROBERTSON			WELL #: 10 R			RRCID -> 221971			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
FREEMAN, LYNELL			WELL #: 1			RRCID -> 289356			COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029								
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						19
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						19
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		1	1			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

SPEAKS (16250 WILCOX)			84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
ROBERTSON			WELL #: 3		RRCID -> 192291		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17750		PERF.10962 - 17428				
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
10		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	163 1		28
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			28
*12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	7 1	15 3	8
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 3		5
ROBERTSON			WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890		PERF.16186 - 17473				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERTSON			WELL #: 5		RRCID -> 205212		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 19375		PERF.16293 - 18916				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTSON			WELL #: 8		RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400		PERF.15391 - 16616				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTSON			WELL #: 9		RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 19000		PERF.14432 - 18590				
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			8
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
SPEAKS N. (FRIO UPPER)			84980 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
HOBBS, B. J.			WELL #: 1 U		RRCID -> 074573		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2865 - 2875				
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-

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471														
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID -> 074564	COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3185 - 3197							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GAPP OIL & GAS, LLC		293986									
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID -> 239493	COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13330	PERF.12500 - 12865		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 277255	COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892	PERF.12726 - 12876		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 193142	COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940	PERF.14186 - 14808		
10	3100 X	2556	-0-	-544	-0-	313 1	2237 2	Y	5		65
11	3060 X	2141	-0-	-919	-0-	218 1	1911 2	Y	11		76
12	3162 X	2083	-0-	-1079	-0-	268 1	1802 2	Y	12	30 1	58
01	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	282 1	2517 2	Y	22		80
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	263 1	2290 2	Y	13	42 1	51
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	362 1	2230 2	Y	22		73

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 195741	COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090	PERF.14064 - 14904		
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	34 1	245 2	Y	-0-		7
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	12 1	105 2	Y	1		8
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33 1	223 2	Y	-0-	3 1	5
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	20 1	176 2	Y	-0-		5
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	Y	1	3 1	3
03	248 N	141	-0-	-107	-0-	20 1	120 2	Y	1		4

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035		PERF.13420 - 16178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE				WELL #: 1	RRCID -> 198693	COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148		PERF.13679 - 14953						
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	12	1	84	2	N	-0-					1
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	16	1	141	2	N	1					2
						1	9									
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	16	1	105	2	N	-0-					2
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					2
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	1	2	1			1
						1	9									
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					1

KELLEY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 226380	COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13838 - 16485						
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	449	1	3208	2	Y	13					280
						14	9									
11	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	574	1	5030	2	Y	21					301
						23	9									
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	567	1	3807	2	Y	23	127	1			197
						25	9									
01	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	673	1	6005	2	Y	37					234
						41	9									
02	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	564	1	4912	2	Y	29	133	1			130
						32	9									
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	668	1	4108	2	Y	54					184
						59	9									

SPEAKS, SW. (FRIO)		84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671														
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 221823		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3273 - 3277						
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-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA						
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)				84984 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508						
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #:	2 C	RRCID -> 285347	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2961 - 2969	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					368
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					368
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					368
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					368
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					368
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					368
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)				84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396						
PILGREEN				WELL #:	3	RRCID -> 171218	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH 15103	PERF.14728 - 14750	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIGL-MITCHELL				WELL #:	5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652 - 14700	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILGREEN				WELL #:	7	RRCID -> 176547	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14730 - 14750	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIGL MITCHELL				WELL #:	3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210 - 14732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIGL-QUINN				WELL #:	9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14740 - 14796	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396												
MIGL-QUINN				WELL #:	2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11232	-	11266	
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					180
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-	-0-				N	-0-					180
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-				N	-0-					180
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-				N	-0-					180
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-				N	NO RPT					180
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					180
PILGREEN				WELL #:	5	RRCID ->	174660	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	19475	PERF.12000	-	12530	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MIGL-QUINN				WELL #:	3A	RRCID ->	174765	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12480	-	12690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
01	14B DENY	100	-0-	100	100	100	13	1	87	2	N	-0-				133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					133
PILGREEN				WELL #:	3	RRCID ->	177125	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL	DEPTH	15103	PERF.12292	-	12340	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILGREEN				WELL #:	14	RRCID ->	179361	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11218	-	11246	
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	3003	2	N	276	179	1		207
							304	9								
11	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	-0-	565	1	2749	2	N	221	178	1		250
							243	9								
12	3813 X	3113	-0-	-700	-0-	-0-	273	1	2601	2	N	217	357	1		110
							239	9								
01	3658 X	2946	-0-	-712	-0-	-0-	376	1	2545	2	N	23				133
							25	9								
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-	-0-					N	NO RPT				133
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	-0-					N	NO RPT				133
MIGL-MITCHELL				WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	14150	PERF.12351	-	12369	
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-				77
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	Y	-0-				77
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT				77

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396														
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128 1	1310 2	N		252	179 1			231
						277 9								
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	250 1	1217 2	N		82	180 1			133
						90 9								
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	136 1	1294 2	N		94				227
						103 9								
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	183 1	1242 2	N		78	178 1			127
						86 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				127
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N		NO RPT				127
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134														
ZALMAN WELL #: 3														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134														
EAVES WELL #: 5														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				23
01	14B2 EXT	307	-0-	307	307	307 2		N		-0-				23
02	14B2 EXT	339	-0-	339	646	339 2		N		-0-				23
03	14B2 EXT	102	-0-	102	748	102 2		N		-0-				23

SPEAKS, SW. (RAINBOW) FOWLER OIL & GAS LLC PILGREEN														84984 370 100396 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
WELL #: 4R														RRCID -> 164727				COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812							
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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14									
MIGL-QUINN														WELL #: 2				RRCID -> 166858				COMPL. DATE 12/20/1997				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
UPCHURCH														WELL #: 1				RRCID -> 169365				COMPL. DATE 06/15/1998				TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852			
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1707	2	N	112	180	1					88									
								123	9																				
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1607	2	N	112							200									
								123	9																				
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1717	2	N	108	182	1					126									
								119	9																				
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1684	2	N	116	182	1					60									
								128	9																				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60									
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-						N	NO RPT						60									
MIGL-MITCHELL														WELL #: 4				RRCID -> 170720				COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
PILGREEN														WELL #: 6				RRCID -> 173023				COMPL. DATE 02/01/1999				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
FRENCH ESTATE														WELL #: 1				RRCID -> 173382				COMPL. DATE 02/08/1999				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 843

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396													
EAVES		WELL #:		1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-

MIGL-QUINN		WELL #:		5		RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137

FREEMEN		WELL #:		2		RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856							
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	145	1	596	3	Y	-0-						-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	121	1	698	3	Y	-0-						-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	121	1	750	3	Y	-0-						-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	482	3	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	636	-0-	636	636	50	1	586	3	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	636					Y	NO RPT						-0-

EAVES		WELL #:		3		RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREEMAN		WELL #:		4		RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942							
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	351						Y	NO RPT					-0-

PILGREEN		WELL #:		9		RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		1		RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) FOWLER OIL & GAS LLC FREEMAN													CNTY: LAVACA									
//CONT.// 84984 370 //CONT.// 100396 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 191255													COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871		PERF.13852 - 13862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	3	Y	-0-			-0-								
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	108	1	619	3	Y	-0-			-0-								
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	108	1	665	3	Y	-0-			-0-								
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-			-0-								
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	3	Y	-0-			-0-								
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-								
FRENCH ESTATE													WELL #: 3		RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440	
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	925	1	9468	2	N	84			180								
						92	9															
11	12150 X	10769	-0-	-1381	-0-	1835	1	8934	2	N	-0-			180								
12	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	1219	1	11621	2	N	-0-			180								
*01	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	1553	1	10513	2	N	-0-			180								
02	9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT			180								
03	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			180								
EAVES													WELL #: 6		RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105		PERF.13797 - 14008	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	82	1	840	2	N	-0-			27								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27								
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-			27								
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369	2	N	-0-			27								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27								
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			27								
PILGREEN													WELL #: 15		RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643		PERF.13252 - 13266	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43								
FREEMAN													WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887		PERF.13792 - 13802	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	3	Y	-0-			-0-								
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	3	Y	-0-			-0-								
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	Y	-0-			-0-								
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-			-0-								
02	DLQ G-10	179	-0-	179	179	14	1	165	3	Y	-0-			-0-								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT			-0-								
FREEMAN													WELL #: 13		RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14130 - 14140	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	3	Y	-0-			-0-								
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	3	Y	-0-			-0-								
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	Y	-0-			-0-								
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-			-0-								
02	DLQ G-10	269	-0-	269	269	21	1	248	3	Y	-0-			-0-								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	269					Y	NO RPT			-0-								

SPEAKS, SW. (SIMPSON) FOWLER OIL & GAS LLC MIGL-MITCHELL				84984 398 100396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #:				3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREEMAN				WELL #:	5	RRCID -> 177964	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 15203	PERF.14256	- 14350			
10	4402 X	4040	-0-	-362	-0-	790	1	3250 3	Y	-0-			-0-
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	662	1	3804 3	Y	-0-			-0-
12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	662	1	4088 3	Y	-0-			-0-
01	4092 X	2941	-0-	-1151	-0-	312	1	2629 3	Y	-0-			-0-
02	3696 X	3468	-0-	-228	-0-	274	1	3194 3	Y	-0-			-0-
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREEMAN				WELL #:	8	RRCID -> 180374	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 14780	PERF.14323	- 14363			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84 3	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98 3	Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106 3	Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	90	7	1	83 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-

PILGREEN				WELL #:	9	RRCID -> 181133	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 14607	PERF.14265	- 14326			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 181727	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 14720	PERF.14276	- 14334			
10	4619 X	4279	-0-	-340	-0-	845	1	3434 3	Y	-0-			-0-
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	700	1	4020 3	Y	-0-			-0-
12	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	700	1	4320 3	Y	-0-			-0-
01	4340 X	3108	-0-	-1232	-0-	330	1	2778 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	3665	289	1	3376 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3665				Y	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN				WELL #:	4	RRCID -> 184664	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14230	- 14262			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN				WELL #:	4	RRCID -> 185236	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13846	- 14426			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84 3	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98 3	Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106 3	Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68 3	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575														
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280														
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460														
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	73	1	2814	2		Y	-0-		195
11	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2				Y	-0-		195
12	2387 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2				Y	-0-		195
01	2387 N	2169	-0-	-0-	-0-	2160	2	9	9		Y	8		203
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2317	2	11	9		Y	10		213
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9		Y	2	158 1	57
HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				Y	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671																
UPCHURCH, Z.		WELL #: 1		RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544										
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63	
PLUGGED AND ABANDONED				03/09/2026 - WELL PLUGGED 03/09/26														

TRULL, B. W.				WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244	
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-	-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2	N	-0-	-0-

TRULL, B. W.				WELL #:	2	RRCID -> 117922	COMPL. DATE 06/21/1985	TOTAL DEPTH 9612	PERF. 8182	- 8198
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		41
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		41
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		41
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		41
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		41
*03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		41

HYDROCARBON OPERATING, INC. LEGACY TRUST				421166 WELL #: 03	RRCID -> 283279	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 8362 - 8739
10	1923 X	1923	-0-	-0- B	-0- 465 109 9	1349 2 N	99 174 1	100
11	1470 X	1317	-0-	-153 B	-0- 450 90 9	777 2 N	82	182
12	2573 X	700	-0-	-1873 B	-0- 180 121 9	399 2 N	110 157 1	135
01	2573 X	728	-0-	-1845 B	-0- 195 128 9	405 2 N	116 167 1	84
02	1232 N	301	-0-	-931 B	-0- 120 51 9	130 2 N	46 38 1	92
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0- 130 1	10 2 N	-0-	92

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)					84984 820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC					100396						
PILGREEN					WELL #:	2ST	RRCID -> 192593	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 15506	PERF. 9390 - 9421	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (3400)										84984 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671												
TRULL										WELL #:		3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3018 - 3022		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	403 N		-0-	-0-		-403	-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	625 N		625	-0-		-0-	-0-		625	2			N	-0-						-0-		
02	818 N		818	-0-		-0-	-0-		818	2			N	-0-						-0-		
*03	1075 N		1075	-0-		-0-	-0-		1075	2			N	-0-						-0-		

SPEAKS, S.W. (3600)					84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.					161671											
TRULL					WELL #:		5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3380 - 3384	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-

SPEAKS, SW. (3980)					84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
O'TOOL OIL & GAS, LLC					616966											
CLARK					WELL #:		1		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4144 - 4148	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPEAKS, S.W. (12010)										84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP										521516											
BING										WELL #:		1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12078 - 12092	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	177						
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177						

SPEARY (EDWARDS) FALCON PRODUCTION LLC NELLER GAS UNIT 1										85043 100 260268 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
										1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 13547		PERF.13545 - 15919	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1													WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13675 - 15906	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-							
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-							

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268						
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647	
									PERF.15749 - 16192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450	
									PERF.13525 - 16139	
10	11036 X	9036	-0-	-2000	-0-	298 1	8682 3	Y	30	127
						23 4	33 9			
11	10500 X	7762	-0-	-2738	-0-	264 1	7440 3	Y	35	162
						19 4	39 9			
12	9114 X	8356	-0-	-758	-0-	290 1	7984 3	Y	40	27
						38 4	44 9			
01	9114 X	8815	-0-	-299	-0-	981 1	7740 3	Y	51	78
						38 4	56 9			
02	DLQ G-10	4310	-0-	4310	4310	168 1	4116 3	Y	9	87
						16 4	10 9			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4310			Y	NO RPT	87
WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537	
									PERF.13420 - 15391	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000	
									PERF.13547 - 16000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514	
									PERF.13510 - 15791	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534	
									PERF.13602 - 14971	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEARY (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF GAS UNIT 1														
//CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061														
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
10	2325 X	768	-0-	-1557	-0-	25 1	742 3	Y			-0-			36
11	2100 X	842	-0-	-1258	-0-	29 1	812 3	Y			-0-			36
12	2170 X	892	-0-	-1278	-0-	31 1	859 3	Y			-0-			36
01	2170 X	812	-0-	-1358	-0-	91 1	719 3	Y			-0-			36
02	DLQ G-10	3089	-0-	3089	3089	116 1	2851 3	Y			101			137
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3089	11 4	111 9	Y			NO RPT			137
EVANGELINE GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365	
10	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	55 1	969 3	Y			-0-			-0-
11	1380 N	713	-0-	-667	-0-	37 1	674 3	Y			-0-			-0-
12	1209 N	847	-0-	-362	-0-	45 1	799 3	Y			-0-			-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	217 1	834 3	Y			-0-			-0-
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697	41 1	653 3	Y			-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	697	3 4		Y			NO RPT			-0-
USZYNSKI GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380	
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	106 1	1818 3	Y			-0-			-0-
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	14 4	26 5	Y			-0-			-0-
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	96 1	1695 3	Y			-0-			-0-
01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	11 4	51 5	Y			-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1722 3	Y			-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 4	16 5	Y			-0-			-0-
SPEARY (HACKNEY 8600)													CNTY: KARNES	
FALCON PRODUCTION LLC														
CHANDLER														
WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

SPEARY (HACKNEY 8600)			//CONT.//		85043 142	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC					631633										
HACKNEY, JOHN A.			WELL #:		1	RRCID ->	146563	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8558	-	8566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPEARY (MYHAND 8400)					85043 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
FALCON PRODUCTION LLC					260268										
INGRAM, RUTH			WELL #:		2	RRCID ->	038378	COMPL. DATE	01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8344	-	8350	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8220	-	8230
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 8800)					85043 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC					703462										
PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	217968	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9323	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 9100)					85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
FALCON PRODUCTION LLC					260268										
IAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936	-	8954	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210	-	9293
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)				//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC						631633														
SPEARY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 9102 - 9109						
M	0	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
ELIZABETH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH		9950	PERF. 9045 - 9662						
10		47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1						9	
11		60	N	60	-0-	-0-	-0-	45	3	15	9	N	14	17	1				6	
12		45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	N	2						8	
01		53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	N	2						10	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10	
ELIZABETH GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH		9950	PERF. 9068 - 9644						
10		527	N	526	-0-	-1	-0-	514	3	12	9	N	11						80	
11		657	N	657	-0-	-0-	-0-	512	3	145	9	N	132	155	1				57	
12		507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	3	13	9	N	12						69	
01		622	N	622	-0-	-0-	-0-	603	3	19	9	N	17						86	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86	
BESSIE HACKNEY UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH		9680	PERF. 9036 - 9042						
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SPEARY (WILCOX 9500)						85043 710	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC						631633														
ALEXANDER, M. S., ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 004228		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH		9606	PERF. 9583 - 9595						
10		524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-						38	
11		513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-						38	
12		493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-						38	
01		610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-						38	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38	
MONECKE, BERTHA				WELL #:		1	RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH		9726	PERF. 9700 - 9705						
10		44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-						-0-	
11		41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-						-0-	
12		40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-						-0-	
01		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-						-0-	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SPEARY (WILCOX 9500)			//CONT.//			85043 710	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: KARNES						
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633													
HACKNEY, BESSIE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 128113			COMPL. DATE 03/22/1988			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518						
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
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HACKNEY, BESSIE			WELL #:			2	RRCID -> 217745			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526						
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1598	3	55	9	N	50	160	1				218	
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1562	3	29	9	N	26						244	
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1456	3	75	9	N	68	121	1				191	
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1321	3	35	9	N	32						223	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						223	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						223	
SPEARY (2600)			85043 852			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES							
ENPOWER RESOURCES INC. LYONS			WELL #:			2	RRCID -> 161574			COMPL. DATE 03/05/1997			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572						
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SPEARY, EAST (WILCOX 9800)			85044 700			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL			WELL #:			1	RRCID -> 109550			COMPL. DATE 10/22/1983			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62						204	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	174	1				61	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61						122	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39						161	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	169	1				48	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44						92	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC ATOKA-GOHLKE			WELL #:			532988	RRCID -> 207018			COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
PLUGGED AND ABANDONED_____			01/08/2020																
STINGRAY (EDWARDS)			86170 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. LEONARD KUENSTLER GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 225004			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904						
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	192	2	30	3	N	-0-						136	
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	78	2	31	3	N	-0-						136	
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	158	2	47	3	N	-0-						136	
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	183	2	44	3	N	-0-						136	
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	206	2	21	3	N	-0-						136	
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	161	2	33	3	N	-0-						79	

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)																		
WALLIS ENERGY, INC. SINCLAIR HUNT					86545 600 893997	NON-ASSOCIATED					CAPACITY							
					WELL #: 1	RRCID -> 140098					COMPL. DATE 11/13/1991							
											TOTAL DEPTH 8200							
											PERF. 7909 - 7972							
CNTY: BEE																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74						N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74						N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74						N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74						N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74						N	NO RPT			-0-	

STRAUCH-WILCOX (VELA)					86545 850	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: BEE			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. ROBERTS					778499													
					WELL #: 1	RRCID -> 149128					COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8133			
															PERF. 7753 - 7760			
CNTY: BEE																		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			7	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			7	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			7	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			7	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			7	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			7	

STRAUCH-WILCOX (9600)					86545 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: BEE			
PETROVYBE OPCO LLC STRAUCH					101779													
					WELL #: 1	RRCID -> 245917					COMPL. DATE 02/04/2009				TOTAL DEPTH 12030			
															PERF. 9835 - 9860			
CNTY: BEE																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5	5 7		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5	5 1		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

STRAUCH-WILCOX (10800)					86545 950	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: BEE			
PETROVYBE OPCO LLC STRAUCH					101779													
					WELL #: 1	RRCID -> 213963					COMPL. DATE 10/08/2005				TOTAL DEPTH 12030			
															PERF. 10796 - 10856			
CNTY: BEE																		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)					86868 500	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: LAVACA			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. UNDERWOOD ESTATE					048169													
					WELL #: 1	RRCID -> 269437					COMPL. DATE 11/16/2013				TOTAL DEPTH 11600			
															PERF. 11189 - 11302			
CNTY: LAVACA																		
10	9114	X	5736	-0-	-3378	-0-	186	1	5434	2	N	105					251	
11	8820	X	2666	-0-	-6154	-0-	116	9	2531	2	N	41	186	1			106	
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	90	1	10559	2	N	321					427	
01	9207	X	8288	-0-	-919	-0-	45	9	7860	2	N	164	370	1			221	
02	8316	X	8139	-0-	-177	-0-	310	1	7743	2	N	136	182	1			175	
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	353	9			N	NO RPT					175	

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) SHINER EXPLORATION, LLC RORI ALBERT														//CONT.//				86868 500 777367		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
														WELL #:		4		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11018 - 11384			
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					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	8						93					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						93					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	6						99					
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-			570	3		9	9		N	8						107					
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	3					N	-0-						107					
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-			330	3		3	9		N	3						110					
SUGARKANE (AUSTIN CHALK) BPX OPERATING COMPANY VASBINDER A AC														86950 300 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
														WELL #:		1H		RRCID -> 287442		COMPL. DATE 03/27/2019		TOTAL DEPTH 13168		PERF.13269 - 18963			
10		3100 X	260	-0-	-2840 B	-81495			101	1	159	3	Y		-0-							200					
*11		1770 X	62	-0-	-1708 B	-81495			18	1	44	3	Y		-0-							200					
12		3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-81495							Y		-0-							200					
01		3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-81495							Y		-0-							200					
*02		2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-81495							Y		-0-							200					
03		248 X	-0-	-0-	-248 B	-81495							Y		-0-							200					
E. BUTLER A AC														WELL #:		1H		RRCID -> 288546		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13774 - 19026			
10		1488 X	142	-0-	-1346 B	-178459			19	1	123	3	Y		-0-							247					
*11		1440 X	111	-0-	-1329 B	-178459			17	1	94	3	Y		-0-							247					
*12		155 X	126	-0-	-29 B	-178459			125	3	1	9	Y		1		1	1				247					
*01		155 X	89	-0-	-66 B	-178459			13	1	76	3	Y		-0-							247					
*02		140 X	739	-0-	599 B	-177860			143	3	596	9	Y		542		544	1				245					
03		155 X	87	-0-	-68 B	-177860			87	3			Y		-0-							245					
CROW A AC														WELL #:		2H		RRCID -> 289235		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13259		PERF.13360 - 18162			
10		2976 X	2162	-0-	-814 B	-40088			1848	3	314	9	Y		285		380	1				169					
*11		3300 X	2429	-0-	-871 B	-40088			2231	3	198	9	Y		180		185	1				164					
*12		3162 X	3431	-0-	269 B	-39819			3296	3	135	9	Y		123		20	1				267					
*01		3162 X	3291	-0-	129 B	-39690			2975	3	316	9	Y		287		206	1				348					
*02		2380 X	2326	-0-	-54 B	-39690			2267	3	59	9	Y		54		204	1				198					
03		3596 X	4031	-0-	435 B	-39255			3205	3	826	9	Y		751		751	1				198					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP OLSON-BAKER UNIT														109333													
														WELL #:		1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879		PERF.11719 - 11878			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT							-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT							-0-					
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-					
BAKER FAMILY TRUST														WELL #:		2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344		PERF.12510 - 15084			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT							-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT							-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT							-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT							-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT							-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT							-0-					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
KUNDE UNIT A												
WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405												
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2025												
ESKEW WEST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
COLVIN UNIT A												
WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
BARGMANN TRUST UNIT B												
WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
BARGMANN TRUST UNIT B												
WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
ESKEW WEST UNIT												
WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165												
*10	T. A.	1420	-0-	1420	B	-376448	1014	3	406	9	Y	369
*11	0 X	614	-0-	614	B	-375834	589	3	25	9	Y	23
12	5115 X	46	-0-	-5069	B	-375834	1	3	45	9	Y	41
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	B	-375834					Y	12
*02	1288 X	-0-	-0-	-1288	B	-375834					Y	-0-
*03	1426 X	14839	-0-	13413	B	-362421	10	2	12549	3	Y	2073
							2280	9				2073

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	497	-0-	497 B	-626615	449	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
*11	0 X	4037	-0-	4037 B	-622578	3011	3	1026	9	Y	933	933	0	-0-
12	6386 X	3019	-0-	-3367 B	-622578	2302	3	717	9	Y	652	652	0	-0-
*01	6386 X	2447	-0-	-3939 B	-622578	1960	3	487	9	Y	443	443	0	-0-
*02	3780 X	2930	-0-	-850 B	-622578	2708	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
*03	4185 X	836	-0-	-3349 B	-622578	1	2	806	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
*06	4680 X	4507	-0-	-173 B	-313487	3575	3	932	9	N	847	847	0	-0-
07	4836 X	5072	-0-	236 B	-313251	4179	3	893	9	N	812	812	0	-0-
*08	4836 X	4322	-0-	-514 B	-313251	3517	3	805	9	N	732	732	0	-0-
*09	4500 X	4225	-0-	-275 B	-313251	3311	3	914	9	N	831	831	0	-0-
*10	4836 X	4562	-0-	-274 B	-313251	3714	3	848	9	N	771	771	0	-0-
*11	4680 X	5186	-0-	506 B	-312745	4327	3	859	9	N	781	781	0	-0-
*12	4836 X	4278	-0-	-558 B	-312745	3311	3	967	9	N	879	879	0	-0-
01	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-312745					N	-0-			-0-
02	4368 X	-0-	-0-	-4368 B	-312745					N	-0-			-0-
*03	4836 X	2519	-0-	-2317 B	-312745	2091	3	428	9	N	389	389	0	-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
*06	48240 X	13241	-0-	-34999 B	-701293	543	1	11141	3	N	1415	1415	0	-0-
						1557	9							
07	49848 X	11850	-0-	-37998 B	-701293	469	1	10267	3	N	1013	1013	0	-0-
						1114	9							
*08	49848 X	11445	-0-	-38403 B	-701293	416	1	9414	3	N	1468	1468	0	-0-
						1615	9							
*09	40980 X	10379	-0-	-30601 B	-701293	410	1	8504	3	N	1332	1332	0	-0-
						1465	9							
*10	13671 X	9222	-0-	-4449 B	-701293	372	1	7677	3	N	1066	1066	0	-0-
						1173	9							
11	13230 X	-0-	-0-	-13230 B	-701293					N	-0-			-0-
*12	11842 X	5860	-0-	-5982 B	-701293	332	1	5038	3	N	445	445	0	-0-
						490	9							
01	11439 X	-0-	-0-	-11439 B	-701293					N	-0-			-0-
02	9688 X	-0-	-0-	-9688 B	-701293					N	-0-			-0-
*03	9207 X	1310	-0-	-7897 B	-701293	246	1	420	3	N	585	585	0	-0-
						644	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
*10	17670 X	25999	-0-	8329 B	-273473	10	1	24485	3	N	1367	1367	0	-0-
						1504	9							
*11	15630 X	15037	-0-	-593 B	-273473	17	1	14438	3	N	529	529	0	-0-
						582	9							
12	1953 X	4924	-0-	2971 B	-270502	25	1	4702	3	N	179	179	0	-0-
						197	9							
*01	19809 X	7562	-0-	-12247 B	-270502	7250	3	312	9	N	284	284	0	-0-
*02	17892 X	25432	-0-	7540 B	-262962	3	2	23579	3	N	1682	1682	0	-0-
						1850	9							
*03	19809 X	10524	-0-	-9285 B	-262962	8	2	9870	3	N	587	587	0	-0-
						646	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*06	9480 X	7187	-0-	-2293 B	-122113	6484	3	703	9	N	639	639	0	-0-
*07	9796 X	7291	-0-	-2505 B	-122113	6561	3	730	9	N	664	664	0	-0-
*08	9114 X	7392	-0-	-1722 B	-122113	6656	3	736	9	N	669	669	0	-0-
*09	7590 X	6833	-0-	-757 B	-122113	6131	3	702	9	N	638	638	0	-0-
*10	7843 X	5609	-0-	-2234 B	-122113	4991	3	618	9	N	562	562	0	-0-
*11	7200 X	10662	-0-	3462 B	-118651	9466	3	1196	9	N	1087	1087	0	-0-
*12	7378 X	1990	-0-	-5388 B	-118651	1801	3	189	9	N	172	172	0	-0-
*01	7378 X	5164	-0-	-2214 B	-118651	4677	3	487	9	N	443	443	0	-0-
*02	9436 X	8184	-0-	-1252 B	-118651	7438	3	746	9	N	678	678	0	-0-
*03	10447 X	7939	-0-	-2508 B	-118651	7035	3	904	9	N	822	822	0	-0-
ADIX UNIT A				WELL #: 702	RRCID -> 288781	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 13290	PERF.13497	- 17877					
*06	5400 X	1672	-0-	-3728 B	-369940	1312	3	360	9	N	327	327	0	-0-
*07	1147 X	1585	-0-	438 B	-369502	1304	3	281	9	N	255	255	0	-0-
*08	1984 X	1440	-0-	-544 B	-369502	1218	3	222	9	N	202	202	0	-0-
*09	1920 X	1162	-0-	-758 B	-369502	938	3	224	9	N	204	204	0	-0-
*10	1984 X	721	-0-	-1263 B	-369502	613	3	108	9	N	98	98	0	-0-
*11	1680 X	1535	-0-	-145 B	-369502	1312	3	223	9	N	203	203	0	-0-
*12	1581 X	2318	-0-	737 B	-368765	1968	3	350	9	N	318	318	0	-0-
*01	1426 X	1984	-0-	558 B	-368207	1727	3	257	9	N	234	234	0	-0-
*02	1428 X	1941	-0-	513 B	-367694	1569	3	372	9	N	338	338	0	-0-
*03	2325 X	397	-0-	-1928 B	-367694	16	3	381	9	N	346	346	0	-0-
BAKER FAMILY TRUST				WELL #: 701	RRCID -> 288785	COMPL. DATE 03/19/2020	TOTAL DEPTH 12137	PERF.12322	- 17539					
*10	26722 X	31158	-0-	4436 B	-325138	12	1	29778	3	N	1244	1244	0	-0-
						1368	9							-0-
*11	25860 X	18431	-0-	-7429 B	-325138	21	1	17761	3	N	590	590	0	-0-
						649	9							-0-
12	23343 X	6869	-0-	-16474 B	-325138	35	1	6573	3	N	237	237	0	-0-
						261	9							-0-
*01	29326 X	8096	-0-	-21230 B	-325138	7700	3	396	9	N	360	360	0	-0-
*02	26488 X	27065	-0-	577 B	-324561	3	2	25725	3	N	1215	1215	0	-0-
						1337	9							-0-
*03	29326 X	13756	-0-	-15570 B	-324561	11	2	13049	3	N	633	633	0	-0-
						696	9							-0-
ADIX UNIT A				WELL #: 701	RRCID -> 289041	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 13280	PERF.13489	- 18040					
*06	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	2509	3	1097	9	N	997	997	0	-0-
*07	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	1967	3	1316	9	N	1196	1196	0	-0-
*08	2520 X	2520	-0-	-0- B	-0-	1945	3	575	9	N	523	523	0	-0-
*09	2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	1733	3	512	9	N	465	465	0	-0-
*10	1639 X	1639	-0-	-0- B	-0-	1312	3	327	9	N	297	297	0	-0-
*11	1470 X	1470	-0-	-0- B	-0-	1099	3	371	9	N	337	337	0	-0-
*12	992 X	872	-0-	-120 B	-0-	448	3	424	9	N	385	385	0	-0-
*01	992 X	849	-0-	-143 B	-0-	495	3	354	9	N	322	322	0	-0-
*02	1437 X	1437	-0-	-0- B	-0-	1007	3	430	9	N	391	391	0	-0-
*03	1172 X	1172	-0-	-0- B	-0-	828	3	344	9	N	313	313	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021											TOTAL	DEPTH	12858	PERF.13292	- 18677	
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
*06	480 X	6537	-0-	6057 B	-58415	5104	3	1433	9	Y	1303	1303	0			-0-
*07	496 X	6966	-0-	6470 B	-51945	5277	3	1689	9	Y	1535	1535	0			-0-
*08	7626 X	5332	-0-	-2294 B	-51945	4053	3	1279	9	Y	1163	1163	0			-0-
*09	7380 X	7124	-0-	-256 B	-51945	5375	3	1749	9	Y	1590	1590	0			-0-
*10	7130 X	6516	-0-	-614 B	-51945	4974	3	1542	9	Y	1402	1402	0			-0-
*11	6750 X	5700	-0-	-1050 B	-51945	4372	3	1328	9	Y	1207	1207	0			-0-
*12	7347 X	5896	-0-	-1451 B	-51945	4553	3	1343	9	Y	1221	1221	0			-0-
*01	7347 X	5359	-0-	-1988 B	-51945	4195	3	1164	9	Y	1058	1058	0			-0-
*02	DLQ G-10	2557	-0-	2557 B	-49388	2042	3	515	9	Y	468	468	0			-0-
*03	DLQ G-10	3406	-0-	3406 B	-45982	2630	3	776	9	Y	705	705	0			-0-
GROSS MIXON USW F				WELL #:	702	RRCID -> 290874	COMPL. DATE 08/21/2021	TOTAL	DEPTH	12729	PERF.12929	- 19756				
*06	6420 X	4734	-0-	-1686 B	-460000	4258	3	476	9	N	433	433	0			-0-
*07	7068 X	4204	-0-	-2864 B	-460000	3793	3	411	9	N	374	374	0			-0-
*08	7068 X	730	-0-	-6338 B	-460000	722	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*09	6840 X	1446	-0-	-5394 B	-460000	1313	3	133	9	N	121	121	0			-0-
*10	6479 X	8951	-0-	2472 B	-457528	7529	3	1422	9	N	1293	1293	0			-0-
*11	4740 X	6031	-0-	1291 B	-456237	5257	3	774	9	N	704	704	0			-0-
*12	4216 X	3450	-0-	-766 B	-456237	3113	3	337	9	N	306	306	0			-0-
*01	8959 X	3669	-0-	-5290 B	-456237	3247	3	422	9	N	384	384	0			-0-
*02	8092 X	2218	-0-	-5874 B	-456237	1822	3	396	9	N	360	360	0			-0-
*03	8959 X	1182	-0-	-7777 B	-456237	1017	3	165	9	N	150	150	0			-0-
GROSS MIXON USW E				WELL #:	701	RRCID -> 290884	COMPL. DATE 08/21/2021	TOTAL	DEPTH	12764	PERF.13148	- 19960				
*06	10110 X	4265	-0-	-5845 B	-383475	3460	3	805	9	N	732	732	0			-0-
*07	8308 X	4253	-0-	-4055 B	-383475	3568	3	685	9	N	623	623	0			-0-
*08	5828 X	2994	-0-	-2834 B	-383475	2695	3	299	9	N	272	272	0			-0-
*09	5010 X	7761	-0-	2751 B	-380724	6582	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
*10	4774 X	6523	-0-	1749 B	-378975	5467	3	1056	9	N	960	960	0			-0-
*11	4260 X	5877	-0-	1617 B	-377358	5292	3	585	9	N	532	532	0			-0-
*12	8029 X	6793	-0-	-1236 B	-377358	6329	3	464	9	N	422	422	0			-0-
*01	8029 X	4471	-0-	-3558 B	-377358	3974	3	497	9	N	452	452	0			-0-
*02	7252 X	3191	-0-	-4061 B	-377358	2945	3	246	9	N	224	224	0			-0-
*03	6789 X	1615	-0-	-5174 B	-377358	1520	3	95	9	N	86	86	0			-0-
GROSS MIXON USW C				WELL #:	1	RRCID -> 291243	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL	DEPTH	12813	PERF.12972	- 20404				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BODOGGINZ- JANSSEN USW B				WELL #:	701	RRCID -> 293480	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL	DEPTH	12841	PERF.12787	- 20355				
*06	3960 X	1450	-0-	-2510 B	-111642	1237	3	213	9	N	194	194	0			-0-
*07	4898 X	4781	-0-	-117 B	-111642	4109	3	672	9	N	611	611	0			-0-
*08	4898 X	3827	-0-	-1071 B	-111642	3313	3	514	9	N	467	467	0			-0-
*09	4740 X	4414	-0-	-326 B	-111642	4147	3	267	9	N	243	243	0			-0-
*10	4774 X	3404	-0-	-1370 B	-111642	3127	3	277	9	N	252	252	0			-0-
*11	4620 X	3216	-0-	-1404 B	-111642	2943	3	273	9	N	248	248	0			-0-
*12	4774 X	8566	-0-	3792 B	-107850	7369	3	1197	9	N	1088	1088	0			-0-
*01	4557 X	8308	-0-	3751 B	-104099	7546	3	762	9	N	693	693	0			-0-
*02	4116 X	7604	-0-	3488 B	-100611	7061	3	543	9	N	494	494	0			-0-
*03	8463 X	8012	-0-	-451 B	-100611	7674	3	338	9	N	307	307	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 216378 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632														
10	3038 X	1953	-0-	-1085 B	-10451	339	1	104	2	Y	172	80	0	92 1 5
						1318	3		3	4				
11	1080 X	2526	-0-	1446 B	-9005	404	1	167	2	Y	190	152	0	34 1 9
						1740	3		6	4				
12	992 X	2430	-0-	1438 B	-7567	305	1	314	2	Y	387	376	0	20
						1379	3		6	4				
01	1953 X	581	-0-	-1372 B	-7567	62	1	38	2	Y	149	163	0	6
						315	3		2	4				
*02	2716 X	132	-0-	-2584 B	-7567	8	1	5	2	Y	73	73	0	6
						39	3		80	9				
03	2728 X	782	-0-	-1946 B	-7567	96	1	65	2	Y	117	117	0	6
						491	3		1	4				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715															
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073															
10	6696 X	1693	-0-	-5003 B	-0-	288	1	89	2	Y	173	81	0	92 1	5
						1123	3	3	4						
11	5280 X	3313	-0-	-1967 B	-0-	546	1	226	2	Y	166	133	0	30 1	8
						2350	3	8	4						
12	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	837	1	862	2	Y	430	416	0		22
						3784	3	15	4						
01	4061 X	3310	-0-	-751 B	-0-	414	1	252	2	Y	512	513	0		21
						2070	3	11	4						
*02	2380 X	415	-0-	-1965 B	-0-	12	1	7	2	Y	308	306	0		23
						57	3	339	9						
03	6169 X	1869	-0-	-4300 B	-0-	254	1	172	2	Y	122	138	0		7
						1307	3	2	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282															
10	3069 X	2185	-0-	-884 B	-0-	338	1	104	2	Y	387	180	0	205 1	12
						1314	3	3	4						
11	4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	641	1	266	2	Y	441	353	0	78 1	22
						2757	3	10	4						
12	7313 X	7313	-0-	-0- B	-0-	1036	1	1067	2	Y	462	460	0		24
						4683	3	19	4						
01	3038 X	2944	-0-	-94 B	-0-	363	1	221	2	Y	484	488	0		20
						1818	3	10	4						
*02	4704 X	463	-0-	-4241 B	-0-	12	1	7	2	Y	355	348	0		27
						53	3	391	9						
03	4774 X	3859	-0-	-915 B	-0-	512	1	347	2	Y	328	337	0		18
						2635	3	4	4						
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427															
10	11594 X	1385	-0-	-10209 B	-0-	153	1	167	2	Y	460	245	0	221 1	7
						554	3	5	4						
11	5010 X	1034	-0-	-3976 B	-0-	113	1	107	2	Y	317	246	0	74 1	4
						461	3	4	4						
12	2511 X	1271	-0-	-1240 B	-0-	213	1	119	2	Y	141	138	0	3 1	4
						781	3	3	4						
01	2511 X	656	-0-	-1855 B	-0-	76	1	68	2	Y	234	233	0		5
						255	3	257	9						
*02	2268 X	725	-0-	-1543 B	-0-	68	1	68	2	Y	319	313	0		11
						238	3	351	9						
03	1271 N	566	-0-	-705 B	-0-	21	1	21	2	Y	402	399	0		14
						82	3	442	9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12394 - 16672												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738												
10	7843 X	7831	-0-	-12	B	-181400	872	1	5603	3	N	205
							1356	9				
11	7590 X	8153	-0-	563	B	-180837	956	1	6033	3	N	137
							1164	9				
12	6262 X	8081	-0-	1819	B	-179018	885	1	5653	3	N	212
							1543	9				
01	7843 X	8393	-0-	550	B	-178468	984	1	5896	3	N	290
							1513	9				
02	7616 X	8235	-0-	619	B	-177849	1010	1	5926	3	N	172
							1299	9				
*03	8432 X	8388	-0-	-44	B	-177849	1111	1	5987	3	N	319
							1290	9				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162														
MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183														
10	13022 X	13022	-0-	-0- B	-0-	24 1	11513 3	Y		1332	1304 0	1 8		73
						20 4	1465 9							
11	12330 X	11115	-0-	-1215 B	-0-	32 1	9977 3	Y		994	1017 0	1 8		49
						13 4	1093 9							
12	12741 X	8346	-0-	-4395 B	-0-	48 1	7643 3	Y		586	621 0			14
						10 4	645 9							
01	12741 X	11805	-0-	-936 B	-0-	34 1	10755 3	Y		899	891 0			22
						27 4	989 9							
02	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	29 1	9810 3	Y		673	629 0			66
						20 4	740 9							
03	13020 X	12018	-0-	-1002 B	-0-	31 1	10810 3	Y		1046	1061 0			51
						26 4	1151 9							
GINOBILI UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512														
10	6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-	38 1	5374 3	Y		563	558 0			73
						7 4	619 9							
11	5820 X	5768	-0-	-52 B	-0-	38 1	5082 3	Y		584	592 0			65
						6 4	642 9							
12	6014 X	5583	-0-	-431 B	-0-	41 1	4876 3	Y		600	626 0			39
						6 4	660 9							
01	6014 X	4864	-0-	-1150 B	-0-	21 1	4259 3	Y		525	535 0	1 8		28
						6 4	578 9							
02	4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	20 1	4039 3	Y		407	369 0			66
						4 4	448 9							
03	5053 X	4980	-0-	-73 B	-0-	29 1	4419 3	Y		478	496 0			48
						6 4	526 9							
GINOBILI UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647														
10	15066 X	13185	-0-	-1881 B	-0-	40 1	12076 3	Y		962	945 0			124
						11 4	1058 9							
11	14580 X	11353	-0-	-3227 B	-0-	40 1	10446 3	Y		781	818 0			87
						8 4	859 9							
12	14043 X	12133	-0-	-1910 B	-0-	47 1	11247 3	Y		755	792 0	1 8		49
						8 4	831 9							
01	13733 X	11784	-0-	-1949 B	-0-	26 1	10813 3	Y		851	854 0	1 8		45
						9 4	936 9							
02	10484 X	10484	-0-	-0- B	-0-	22 1	9449 3	Y		913	810 0	1 8		147
						9 4	1004 9							
03	11436 X	11436	-0-	-0- B	-0-	23 1	10426 3	Y		888	947 0			88
						10 4	977 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
FINLEY UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 297646		COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9771 X	9771	-0-	-0- B	-0-	9129 3	628 9	14 4	Y	Y	571	554 0				32
11	9180 X	8295	-0-	-885 B	-0-	7663 3	620 9	12 4	Y	Y	564	562 0				34
12	9300 X	8345	-0-	-955 B	-0-	13 1	12 4	7683 3	Y	Y	579	591 0				22
01	9765 X	7325	-0-	-2440 B	-0-	22 1	12 4	637 9	Y	Y	477	477 0				22
02	7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	9 4	19 1	6769 3	Y	Y	492	458 0				56
03	8370 X	8190	-0-	-180 B	-0-	9 4	20 1	525 9	Y	Y	544	519 0				81
						12 4	12 4	7560 3								
								598 9								
FINLEY UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297647		COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172						
10	4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	4610 3	333 9	8 4	Y	Y	303	303 0				17
11	4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	3978 3	303 9	6 4	Y	Y	275	275 0				17
12	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	7 1	7 4	3384 3	Y	Y	304	309 0				12
01	3938 X	3938	-0-	-0- B	-0-	12 1	6 4	334 9	Y	Y	299	297 0				14
02	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	10 1	5 4	3591 3	Y	Y	270	253 0				31
03	4278 X	3974	-0-	-304 B	-0-	11 1	7 4	329 9	Y	Y	290	278 0				43
								319 9								
FINLEY UNIT		WELL #: 104H		RRCID -> 297648		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340						
10	11005 X	9500	-0-	-1505 B	-0-	8584 3	898 9	18 4	Y	Y	816	816 0				46
11	10170 X	7985	-0-	-2185 B	-0-	7283 3	689 9	13 4	Y	Y	626	634 0				38
12	10509 X	8450	-0-	-2059 B	-0-	24 1	14 4	7628 3	Y	Y	713	724 0				27
01	10509 X	9098	-0-	-1411 B	-0-	37 1	15 4	784 9	Y	Y	877	864 0				40
02	7271 X	7271	-0-	-0- B	-0-	31 1	11 4	8081 3	Y	Y	685	647 0				78
03	9486 X	7211	-0-	-2275 B	-0-	32 1	14 4	965 9	Y	Y	676	653 0				101
								6475 3								
								754 9								
								6421 3								
								744 9								
FINLEY UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 297649		COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932						
10	12967 X	12967	-0-	-0- B	-0-	11249 3	1687 9	31 4	Y	Y	1534	1535 0		1 8		87
11	12150 X	11488	-0-	-662 B	-0-	9866 3	1596 9	26 4	Y	Y	1451	1450 0		1 8		87
12	12555 X	12098	-0-	-457 B	-0-	18 1	27 4	10428 3	Y	Y	1477	1507 0		1 8		56
01	12555 X	10240	-0-	-2315 B	-0-	28 1	19 4	1625 9	Y	Y	1128	1133 0				51
02	11523 X	11523	-0-	-0- B	-0-	28 1	24 4	8952 3	Y	Y	1555	1430 0				176
03	12896 X	12364	-0-	-532 B	-0-	29 1	26 4	1241 9	Y	Y	1432	1395 0				213
								9760 3								
								1711 9								
								10734 3								
								1575 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																		
FINLEY UNIT		WELL #: 105H		RRCID -> 297651		COMPL. DATE 07/25/2019					TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286									
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					
10	8866 X	8217	-0-	-649 B	-0-	7450	3	17	4	Y	682	681	0		39					
11	8580 X	7883	-0-	-697 B	-0-	750	9	15	4	Y	700	697	0		42					
12	8866 X	7520	-0-	-1346 B	-0-	7098	3	17	4	Y	623	641	0		24					
01	8618 X	6687	-0-	-1931 B	-0-	770	9	14	4	Y	535	535	0		24					
02	6309 X	6309	-0-	-0- B	-0-	30	1	6057	3	Y	518	483	0		59					
03	7626 X	6937	-0-	-689 B	-0-	11	4	589	9											
						28	1	5701	3	Y										
						10	4	570	9											
						28	1	6285	3	Y										
						13	4	611	9											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544																
SUBLIME UNIT				WELL #: 102H		RRCID -> 294688					COMPL. DATE 05/07/2022					TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070				
10	20956 X	17366	-0-	-3590 B	-0-	1396	1	14981	2	Y	884	884	0		30					
11	20310 X	17480	-0-	-2830 B	-0-	17	4	972	9	Y	1057	1051	0		36					
12	20987 X	15918	-0-	-5069 B	-0-	1382	1	14932	2	Y	832	842	0		26					
01	20987 X	17655	-0-	-3332 B	-0-	3	4	1163	9	Y	905	900	0		31					
02	16324 X	15002	-0-	-1322 B	-0-	1291	1	13705	2	Y	838	833	0		36					
03	18073 X	14998	-0-	-3075 B	-0-	7	4	915	9	Y	834	840	0		30					
						1421	1	15219	2	Y										
						19	4	996	9											
						1261	1	12813	2	Y										
						6	4	922	9											
						1274	1	12803	2	Y										
						4	4	917	9											
KEYS UNIT				WELL #: 108H		RRCID -> 294807					COMPL. DATE 05/08/2022					TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841				
10	30256 X	27125	-0-	-3131 B	-0-	2078	1	22300	2	Y	2474	2469	0		115					
11	29280 X	25940	-0-	-3340 B	-0-	26	4	2721	9	Y	2483	2471	0		127					
12	30256 X	25635	-0-	-4621 B	-0-	1966	1	21239	2	Y	2498	2521	0		104					
01	30256 X	27023	-0-	-3233 B	-0-	4	4	2731	9	Y	2439	2431	0		112					
02	24388 X	23143	-0-	-1245 B	-0-	1969	1	20907	2	Y	2227	2201	0		138					
03	27001 X	23116	-0-	-3885 B	-0-	11	4	2748	9	Y	2414	2429	0		123					
						2076	1	22236	2	Y										
						28	4	2683	9											
						1854	1	18831	2	Y										
						8	4	2450	9											
						1851	1	18605	2	Y										
						5	4	2655	9											
KEYS UNIT				WELL #: 110H		RRCID -> 294810					COMPL. DATE 05/08/2022					TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132				
10	23839 X	20536	-0-	-3303 B	-0-	1639	1	17595	2	Y	1165	1164	0		41					
11	23070 X	19745	-0-	-3325 B	-0-	20	4	1282	9	Y	1177	1172	0		46					
12	23312 X	19447	-0-	-3865 B	-0-	1563	1	16884	2	Y	1161	1168	0		39					
01	22506 X	20444	-0-	-2062 B	-0-	3	4	1295	9	Y	1086	1082	0		43					
02	18536 X	17519	-0-	-1017 B	-0-	1563	1	16598	2	Y	959	948	0		54					
03	20522 X	17228	-0-	-3294 B	-0-	9	4	1277	9	Y	978	986	0		46					
						1642	1	17585	2	Y										
						22	4	1195	9											
						1475	1	14982	2	Y										
						7	4	1055	9											
						1461	1	14687	2	Y										
						4	4	1076	9											

(GWN415)

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 868

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912															
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
10	2573 X	2503	-0-	-70 B	-0-	839 1	438 9	1226 2	N		398	450 0			212
11	2490 X	2012	-0-	-478 B	-0-	648 1	308 9	1056 2	N		280	286 0			206
12	2573 X	1848	-0-	-725 B	-0-	728 1	215 9	905 2	N		195	228 0			173
01	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	741 1	1 4	1484 2	N		391	434 0			130
02	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	765 1	636 9	1275 2	N		578	544 0			164
03	2511 X	2451	-0-	-60 B	-0-	796 1	305 9	1350 2	N		277	275 0			166
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348															
10	2418 X	1787	-0-	-631 B	-0-	264 1	1 4	1265 2	N		234	232 0			6
11	2340 X	1462	-0-	-878 B	-0-	187 1	288 9	987 2	N		262	262 0			6
12	2418 X	1464	-0-	-954 B	-0-	205 1	294 9	965 2	N		267	267 0			6
01	1984 X	952	-0-	-1032 B	-0-	110 1	306 9	536 2	N		278	267 0			17
02	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N		15	30 0			2
03	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N		-0-	1 0	1 5		-0-
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657															
10	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	526 1	1 4	2517 2	N		670	662 0			19
11	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	358 1	671 9	1893 2	N		610	615 0			14
12	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	396 1	722 9	1865 2	N		656	652 0			18
01	2449 X	1729	-0-	-720 B	-0-	213 1	1 4	1033 2	N		438	431 0			25
02	2212 X	-0-	-0-	-2212 B	-0-			482 9	N		2	26 0			1
03	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-				N		-0-	1 0			-0-
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082															
10	4932 X	4932	-0-	-0- B	-0-	2002 1	671 9	2259 2	N		610	544 0			199
11	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	2601 1	480 9	1110 2	N		436	409 0			226
12	4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	2322 1	694 9	1638 2	N		631	630 0			227
01	5757 X	5757	-0-	-0- B	-0-	3563 1	437 9	1757 2	N		397	553 0			71
02	4794 X	4794	-0-	-0- B	-0-	2116 1	564 9	2114 2	N		513	430 0			154
03	4929 X	3801	-0-	-1128 B	-0-	2023 1	622 9	1156 2	N		565	664 0			55

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471														
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
10	5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	438 1	4340 2	27 4	847 9	N	770	766 0		8
11	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	244 1	2130 2	33 4	296 9	N	269	271 0		6
12	2829 X	2829	-0-	-0- B	-0-	305 1	2201 2	25 4	298 9	N	271	273 0		4
01	3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-	362 1	2635 2	59 4	336 9	N	305	304 0		5
02	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	399 1	2895 2	42 4	351 9	N	319	318 0		6
03	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	356 1	2255 2	35 4	352 9	N	320	321 0		5
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	35 0		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	21	21 0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23	23 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	13	13 0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1 0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1 0		-0-
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837														
10	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	1460 1	1062 2	796 9		N	724	681 0		211
11	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	1016 1	609 2	551 9		N	501	552 0		160
12	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	869 1	617 2	787 9		N	715	730 0		145
01	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	1973 1	585 2	37 4	627 9	N	570	497 0		218
02	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	2257 1	690 2	431 9		N	392	470 0		140
03	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	4394 1	974 2	474 9		N	431	440 0		131
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874														
10	4650 X	2713	-0-	-1937 B	-0-	179 1	1925 2	2 4	607 9	N	552	550 0		11
11	4110 X	2973	-0-	-1137 B	-0-	192 1	2071 2	710 9		N	645	641 0		15
12	3472 X	2506	-0-	-966 B	-0-	167 1	1769 2	1 4	569 9	N	517	525 0		7
01	3100 X	2654	-0-	-446 B	-0-	184 1	1973 2	2 4	495 9	N	450	449 0		8
02	3232 X	3232	-0-	-0- B	-0-	243 1	2471 2	1 4	517 9	N	470	466 0		12
03	3069 X	3022	-0-	-47 B	-0-	242 1	2434 2	1 4	345 9	N	314	320 0		6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3689 X	3307	-0-	-382 B	-0-	935 1	1808 2	Y	513	430 1		116	
11	3570 X	2902	-0-	-668 B	-0-	564 9	1482 2	Y	457	471 1		102	
12	3689 X	3302	-0-	-387 B	-0-	917 1	1782 2	Y	562	648 1		16	
01	3317 X	2582	-0-	-735 B	-0-	503 9	618 9		571	380 1		207	
02	2996 X	2588	-0-	-408 B	-0-	901 1	1151 2	Y	514	502 1		219	
03	3317 X	2384	-0-	-933 B	-0-	1 4	628 9		591	675 1		135	
						791 1	1260 2	Y					
						12 4							
						763 1							
						565 9							
						816 1							
						650 9							
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470													
10	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	367 1	711 2	Y	330	308 1		147	
11	1290 N	1172	-0-	-118 B	-0-	363 9	560 2	Y	242	271 1		118	
12	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	346 1	927 2	Y	310	315 1		113	
01	1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	266 9	341 9		203	178 1		138	
02	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	469 1	580 2	Y	200	255 1		83	
03	1333 N	1283	-0-	-50 B	-0-	1 4	223 9		238	238 1		83	
						398 1	647 2	Y					
						6 4							
						392 1							
						220 9							
						481 1							
						262 9							
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865													
10	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	1963 1	1428 2	N	285	238 0		85	
11	4513 X	4513	-0-	-0- B	-0-	314 9	1567 2	N	302	289 0		98	
12	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	2614 1	1819 2	N	203	258 0		43	
01	2139 X	453	-0-	-1686 B	-0-	332 9	33 2	N	278	213 0		108	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932 B	-0-	2562 1	306 9		186	226 0		68	
03	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-	223 9		N	431	367 0		132	
						112 1							
						2 4							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076													
10	4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	1546 1	2594 2	N	111	231 0		28	
11	6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	122 9	3688 2	N	382	332 0		78	
12	3968 X	950	-0-	-3018 B	-0-	2437 1	366 2	N	278	260 0		96	
01	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	420 9	2398 2	N	468	429 0		135	
02	4928 X	2509	-0-	-2419 B	-0-	278 1	1056 2	N	501	534 0		102	
03	5456 X	2038	-0-	-3418 B	-0-	306 9	671 2	N	489	370 0		221	
						1990 1							
						515 9							
						902 1							
						551 9							
						829 1							
						538 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	1892	-0-	-929 B	-0-	712 1	377 9	803 2	N		343	300 0		112
11	2730 X	1295	-0-	-1435 B	-0-	705 1	289 9	301 2	N		263	239 0		136
12	2573 X	1287	-0-	-1286 B	-0-	593 1	276 9	418 2	N		251	296 0		91
01	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-	292 1	227 9	292 2	N		439	455 0		75
02	2324 X	811	-0-	-1513 B	-0-	740 1	309 9	423 2	N		206	219 0		62
03	1891 X	1472	-0-	-419 B	-0-						281	316 0		27
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
10	2170 X	1607	-0-	-563 B	-0-	310 1	19 4	903 2	N		341	293 0		195
11	2070 X	1769	-0-	-301 B	-0-	335 1	323 9	1111 2	N		294	339 0		150
12	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	318 1	317 9	1919 2	N		288	258 0		180
01	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	330 1	15 4	1664 2	N		247	210 0		217
02	2010 X	2010	-0-	-0- B	-0-	386 1	243 9	1381 2	N		221	264 0		174
03	2542 X	1732	-0-	-810 B	-0-	298 1	6 4	1196 2	N		211	241 0		144
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
10	4991 X	4054	-0-	-937 B	-0-	177 1	596 9	3281 2	N		542	568 1		103
11	4830 X	4209	-0-	-621 B	-0-	179 1	697 9	3333 2	N		634	621 1		116
12	4371 X	2530	-0-	-1841 B	-0-	190 1	339 9	2001 2	N		308	326 1		98
01	4371 X	2421	-0-	-1950 B	-0-	193 1	387 9	1841 2	N		352	330 1		120
02	3920 X	3053	-0-	-867 B	-0-	281 1	596 9	2176 2	N		542	509 1		153
03	4340 X	3129	-0-	-1211 B	-0-	273 1	485 9	2371 2	N		441	459 1		135
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167														
10	7068 X	5261	-0-	-1807 B	-0-	212 1	1107 9	3942 2	N		1006	1076 1		156
11	6840 X	5420	-0-	-1420 B	-0-	215 1	1196 9	4009 2	N		1087	1072 1		171
12	6603 X	4994	-0-	-1609 B	-0-	332 1	1155 9	3507 2	N		1050	1004 1		217
01	5580 X	4442	-0-	-1138 B	-0-	327 1	1 4	3122 2	N		902	890 1		229
02	5068 X	4643	-0-	-425 B	-0-	402 1	1122 9	3119 2	N		1020	1010 1		239
03	5611 X	4568	-0-	-1043 B	-0-	377 1	916 9	3275 2	N		833	872 1		200

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	1024	1	4042	2	N	741	727	1			117
11	5230 X	5230	-0-	-0- B	-0-	815	9									258
12	6355 X	4519	-0-	-1836 B	-0-	949	1	3304	2	N	888	747	1			255
01	6355 X	4071	-0-	-2284 B	-0-	977	9	2883	2	N	710	713	1			151
02	5740 X	5098	-0-	-642 B	-0-	855	1	2495	2	N	646	750	1			383
03	5890 X	5393	-0-	-497 B	-0-	781	9	3367	2	N	796	564	1			149
						711	9									
						855	1									
						876	9									
						906	1	3708	2	N	708	942	1			
						779	9									
RADIOHEAD AC UNIT WELL #: 102H RRCID -> 299958 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10462 - 12012																
10	28737 X	26730	-0-	-2007 B	-0-	2524	1	19571	2	Y	4174	4162	0			97
11	27810 X	23082	-0-	-4728 B	-0-	44	4	4591	9							64
12	28737 X	21848	-0-	-6889 B	-0-	2452	1	16959	2	Y	3325	3358	0			68
01	28737 X	20365	-0-	-8372 B	-0-	13	4	3658	9							59
02	25956 X	15840	-0-	-10116 B	-0-	2416	1	16108	2	Y	2978	2974	0			65
03	26722 X	16384	-0-	-10338 B	-0-	48	4	3276	9							92
						2552	1	14752	2	Y	2621	2630	0			
						178	4	2883	9							
						1930	1	11135	2	Y	2307	2301	0			
						237	4	2538	9							
						2199	1	11446	2	Y	2438	2411	0			
						57	4	2682	9							
NIRVANA SPIRIT WELL #: 105H RRCID -> 300131 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A																
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13159 11/20/2025																
NIRVANA LIKE WELL #: 103H RRCID -> 300213 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A																
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13160 11/20/2025																
NIRVANA KURT WELL #: 101H RRCID -> 300341 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A																
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13150 10/25/2025																

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC						525398												
FRANKE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 264903		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717		PERF.12280 - 12430				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
FOSTER UNIT AC				WELL #:		1H		RRCID -> 265038		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829		PERF.12654 - 12736				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
PATINO UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265042		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12580 - 17884				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
MAY UNIT 1 AC				WELL #:		1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12151 - 12292				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
LUNA UNIT AC				WELL #:		1H		RRCID -> 265151		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12050 - 12204				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC				WELL #:		1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 11933				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED										//CONT.// 525398									
WESTON GAS UNIT 1										WELL #: 10H RRCID -> 270480										COMPL. DATE 06/09/2013									
										TOTAL										DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475									
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									
10		6541	X	9188	-0-		2647 B	-31307		1088	1	7721	3	Y	332	322	0			24									
										14	4	365	9																
11		6960	X	7376	-0-		416 B	-30891		922	1	6150	3	Y	252	259	0			17									
										27	4	277	9																
12		7626	X	4342	-0-		-3284 B	-30891		592	1	3566	3	Y	154	163	0			8									
										15	4	169	9																
01		9207	X	3274	-0-		-5933 B	-30891		455	1	2569	3	Y	211	205	0			14									
										18	4	232	9																
02	DLQ	G-10		5550	-0-		5550 B	-25341		865	1	4370	3	Y	269	259	0			24									
										19	4	296	9																
03	DLQ	G-10		8788	-0-		8788 B	-16553		1444	1	6892	3	Y	373	371	0			26									
										42	4	410	9																

TURNBULL UNIT D										WELL #: 18H RRCID -> 270840										COMPL. DATE 05/17/2013									
										TOTAL										DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011									
10		62	N	35	-0-		-27 B	-49875		2	3	33	9	Y	30	38	0			1									
11		60	N	-0-	-0-		-60 B	-49875						Y	-0-	1	0			-0-									
12		62	N	254	-0-		192 B	-49683		4	1	16	3	Y	213	207	0			6									
										234	9																		
01		31	N	339	-0-		308 B	-49375		5	1	22	3	Y	283	281	0			8									
										1	4	311	9																
02	DLQ	G-10		1586	-0-		1586 B	-47789		231	1	1087	3	Y	239	238	0			9									
										5	4	263	9																
03	DLQ	G-10		170	-0-		170 B	-47619		2	1	11	3	Y	143	147	0			5									
										157	9																		

WESTON GAS UNIT 1										WELL #: 12H RRCID -> 270975										COMPL. DATE 06/23/2013									
										TOTAL										DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488									
10		4836	X	13	-0-		-4823 B	-17059		1	3	12	9	Y	11	11	0			1									
11		4560	X	673	-0-		-3887 B	-17059		63	1	422	3	Y	169	158	0			12									
										2	4	186	9																
12		3844	X	3655	-0-		-189 B	-17059		476	1	2871	3	Y	269	266	0			15									
										12	4	296	9																
01		1488	X	9350	-0-		7862 B	-9197		1310	1	7402	3	Y	533	513	0			35									
										52	4	586	9																
02	DLQ	G-10		78	-0-		78 B	-9119		1	1	3	3	Y	67	96	0			6									
										74	9																		
03	DLQ	G-10		34	-0-		34 B	-9085		1	3	33	9	Y	30	34	0			2									

HANDY 02										WELL #: 0204H RRCID -> 272139										COMPL. DATE 11/21/2012									
										TOTAL										DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291									
10	SWR	10		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	SWR	10		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	SWR	10		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC										WELL #: 4H RRCID -> 273438										COMPL. DATE 04/01/2014									
										TOTAL										DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427									
10		1271	X	-0-	-0-		-1271 B	-108123						Y	-0-					-0-									
11		270	X	-0-	-0-		-270 B	-108123						Y	-0-					-0-									
12		93	X	-0-	-0-		-93 B	-108123						Y	-0-					-0-									
01		0	X	3484	-0-		3484 B	-104639		368	1	3088	3	Y	-0-					-0-									
										28	4																		
02	DLQ	G-10		1373	-0-		1373 B	-103266		130	1	1010	3	Y	208	188	0			20									
										4	4	229	9																
03	DLQ	G-10		355	-0-		355 B	-102911		21	1	169	3	Y	149	160	0			9									
										1	4	164	9																

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FRANKE UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	274360	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12289	PERF.12864 - 19309	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	129	-0-	-2382 B	-0-	16	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590 B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	274682	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.12307 - 17921	
10	4836 X	4365	-0-	-471 B	-90533	355	1	3605	3	Y	359	378 0	22
						10	4	395	9				
11	4680 X	2603	-0-	-2077 B	-90533	216	1	2020	3	Y	328	328 0	22
						6	4	361	9				
12	5270 X	6092	-0-	822 B	-89711	533	1	4917	3	Y	574	561 0	35
						11	4	631	9				
01	5270 X	7219	-0-	1949 B	-87762	705	1	5917	3	Y	494	494 0	35
						54	4	543	9				
02	DLQ G-10	6485	-0-	6485 B	-81277	670	1	5213	3	Y	526	511 0	50
						23	4	579	9				
03	DLQ G-10	4811	-0-	4811 B	-76466	472	1	3871	3	Y	401	426 0	25
						27	4	441	9				
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		2H	RRCID ->	274688	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12394 - 18375	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-60213					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	117	-0-	117 B	-60096	1	1	8	3	Y	98	92 0	6
						108	9						
12	0 X	12	-0-	12 B	-60084	1	3	11	9	Y	10	15 0	1
01	155 X	84	-0-	-71 B	-60084	1	1	6	3	Y	70	66 0	5
						77	9						
02	112 X	3007	-0-	2895 B	-57189	326	1	2539	3	Y	119	113 0	11
						11	4	131	9				
03	124 X	1590	-0-	1466 B	-55723	168	1	1373	3	Y	35	44 0	2
						10	4	39	9				
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	274914	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.12766 - 15605	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL	DEPTH	11912	PERF.12233 - 15532	
10	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
11	1380 X	516	-0-	-864 B	-0-	18	1	145	3	Y	320	311 0	9
						1	4	352	9				
12	1426 X	381	-0-	-1045 B	-0-	14	1	98	3	Y	244	246 0	7
						1	4	268	9				
01	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-	7 0	-0-
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339 B	1339	136	1	827	3	Y	305	291 0	14
						40	4	336	9				
03	DLQ G-10	1359	-0-	1359 B	2698	133	1	935	3	Y	258	266 0	6
						7	4	284	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
KRANER UNIT B AC				WELL #: 2H		RRCID -> 275701		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12687 - 17916			
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
10	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-102192					Y	-0-			-0-	
11	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-102192					Y	-0-			-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-102192					Y	-0-			-0-	
01	0 X	1324	-0-	1324 B	-100868	178	1	1095	3	Y	43	42	0	1	
						4	4	47	9						
02 DLQ G-10		2204	-0-	2204 B	-98664	285	1	1726	3	Y	169	165	0	5	
						7	4	186	9						
03 DLQ G-10		217	-0-	217 B	-98447	20	1	123	3	Y	66	69	0	2	
						1	4	73	9						

KOWALIK 228-1R AC				WELL #: 2H		RRCID -> 275704		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11948 - 16039			
10	3720 X	2999	-0-	-721 B	-19462	318	1	2199	3	Y	432	433	0	7	
						7	4	475	9						
11	3600 X	3627	-0-	27 B	-19435	337	1	2712	3	Y	513	506	0	14	
						14	4	564	9						
12	1891 X	4207	-0-	2316 B	-17119	444	1	3170	3	Y	521	521	0	14	
						20	4	573	9						
01	3007 X	4086	-0-	1079 B	-16040	417	1	2883	3	Y	672	673	0	13	
						47	4	739	9						
02 DLQ G-10		3663	-0-	3663 B	-12377	417	1	2537	3	Y	534	523	0	24	
						122	4	587	9						
03 DLQ G-10		2863	-0-	2863 B	-9514	306	1	2156	3	Y	349	365	0	8	
						17	4	384	9						

KRANER UNIT B AC				WELL #: 1H		RRCID -> 275849		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12732		PERF.12733 - 18335			
10	5580 X	1049	-0-	-4531 B	-64347	127	1	914	3	Y	5	13	0	-0-	
						2	4	6	9						
11	5400 X	31	-0-	-5369 B	-64347	3	3	28	9	Y	25	24	0	1	
12	5146 X	4758	-0-	-388 B	-64347	661	1	3919	3	Y	147	145	0	3	
						16	4	162	9						
01	5053 X	5498	-0-	445 B	-63902	732	1	4491	3	Y	234	231	0	6	
						18	4	257	9						
02 DLQ G-10		1750	-0-	1750 B	-62152	227	1	1377	3	Y	127	129	0	4	
						6	4	140	9						
03 DLQ G-10		5338	-0-	5338 B	-56814	690	1	4337	3	Y	265	260	0	9	
						19	4	292	9						

MORGAN UNIT AC				WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 11728		PERF.12376 - 19134			
10	2573 X	2586	-0-	13 B	-31044	274	1	1897	3	Y	372	370	0	6	
						6	4	409	9						
11	2250 X	2095	-0-	-155 B	-31044	194	1	1562	3	Y	301	299	0	8	
						8	4	331	9						
12	2170 X	385	-0-	-1785 B	-31044	6	1	42	3	Y	306	306	0	8	
						337	9								
01	2573 X	49	-0-	-2524 B	-31044	1	1	5	3	Y	39	46	0	1	
						43	9								
02 DLQ G-10		111	-0-	111 B	-30933	2	1	11	3	Y	88	85	0	4	
						1	4	97	9						
03 DLQ G-10		8	-0-	8 B	-30925	1	3	7	9	Y	6	10	0	-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	9982 X	4243	-0-	-5739 B	-46130	339	1	3450	3	Y	404	399	0	25
11	9660 X	2385	-0-	-7275 B	-46130	10	4	444	9	Y	209	220	0	14
12	9982 X	58	-0-	-9924 B	-46130	6	4	230	9	Y	49	60	0	3
01	4650 X	1083	-0-	-3567 B	-46130	4	3	54	9	Y	141	134	0	10
02	DLQ G-10	1850	-0-	1850 B	-44280	98	1	823	3	Y	159	154	0	15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-44280	7	4	155	9	Y	1	16	0	-0-
						190	1	1479	3					
						6	4	175	9					
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
10	9672 X	12747	-0-	3075 B	-298347	1011	1	10270	3	Y	1305	1337	0	82
11	12090 X	3791	-0-	-8299 B	-298347	30	4	1436	9	Y	458	510	0	30
12	12493 X	7750	-0-	-4743 B	-298347	317	1	2962	3	Y	960	932	0	58
01	12741 X	8442	-0-	-4299 B	-298347	8	4	504	9	Y	805	806	0	57
02	DLQ G-10	5796	-0-	5796 B	-292551	653	1	6027	3	Y	644	640	0	61
03	DLQ G-10	7471	-0-	7471 B	-285080	14	4	1056	9	Y	927	931	0	57
						798	1	6697	3					
						61	4	886	9					
						577	1	4492	3	Y				
						19	4	708	9					
						697	1	5714	3	Y				
						40	4	1020	9					
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-			-0-
12	0 X	183	-0-	183 B	-82210	18	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	0 X	112	-0-	112 B	-82098	4	3	108	9	Y	98	91	0	7
02	DLQ G-10	347	-0-	347 B	-81751	30	1	235	3	Y	74	74	0	7
03	DLQ G-10	261	-0-	261 B	-81490	1	4	81	9	Y	42	46	0	3
						23	1	191	3					
						1	4	46	9					
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-			-0-
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
10	2635 X	4039	-0-	1404 B	-89315	316	1	3213	3	Y	455	427	0	28
11	4980 X	4297	-0-	-683 B	-89315	9	4	501	9	Y	386	389	0	25
12	5146 X	4238	-0-	-908 B	-89315	373	1	3489	3	Y	346	350	0	21
01	5146 X	4860	-0-	-286 B	-89315	10	4	425	9	Y	384	378	0	27
02	DLQ G-10	4267	-0-	4267 B	-85048	376	1	3473	3	Y	515	494	0	48
03	DLQ G-10	4963	-0-	4963 B	-80085	8	4	381	9	Y	533	548	0	33
						469	1	3933	3					
						36	4	422	9					
						420	1	3266	3	Y				
						14	4	567	9					
						473	1	3877	3	Y				
						27	4	586	9					

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 878

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT A AC				//CONT.// WELL #:	86950 300 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276752	CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2014				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771						
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
10	6107 X	6244	-0-	-0-	137 B	-157401	726 13 4	5241 264 9	3	Y	240	254 0	0				5
11	6450 X	1146	-0-	-0-	-5304 B	-157401	132 7 4	918 89 9	3	Y	81	84 0	0				2
12	7099 X	-0-	-0-	-0-	-7099 B	-157401	102 2 4	625 64 9	3	Y	-0-	2 0	0				-0-
01	7099 X	793	-0-	-0-	-6306 B	-157401	102 2 4	625 64 9	3	Y	58	56 0	0				2
02	DLQ G-10	6593	-0-	-0-	6593 B	-150808	873 22 4	5291 407 9	3	Y	370	362 0	0				10
03	DLQ G-10	9612	-0-	-0-	9612 B	-141196	1281 36 4	8053 242 9	3	Y	220	223 0	0				7
KRANER UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID -> 277347	COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-120476					Y	-0-	1 0				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-120476					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-120476					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-120476					Y	-0-					-0-
02	0 N	295	-0-	-0-	295 B	-120181	42 1 1	252 3	3	Y	-0-						-0-
03	0 N	4618	-0-	-0-	4618 B	-115563	631 18 4	3969 3	3	Y	-0-						-0-
MAY B UNIT AC				WELL #:	2HR	RRCID -> 277566	COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245						
10	93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID -> 277567	COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383						
10	0 N	54	-0-	-0-	54 B	-28514	7 1	47 3	3	Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28514					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28514					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-28514					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	-0-	17 B	-28497	2 3	15 9	9	Y	14	13 0	0				1
03	DLQ G-10	2154	-0-	-0-	2154 B	-26343	244 14 4	1716 180 9	3	Y	164	161 0	0				4
KRANER UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID -> 277624	COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83990					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83990					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83990					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83990					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-83990					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-83990					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
LUNA UNIT AC				WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12139		PERF.12340 - 16171			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	748	-0-	748 B	-39569	699	1 9	43 3	Y	635	633	0		10	
11	0 X	347	-0-	347 B	-39222	326	2 9	19 3	Y	296	298	0		8	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-39222				Y	-0-	8	0		-0-	
01	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-39222				Y	-0-				-0-	
02	1120 X	-0-	-0-	-1120 B	-39222				Y	-0-				-0-	
03	744 X	292	-0-	-452 B	-39222	34	1 4	237 3	Y	17	17	0		-0-	
						2		19 9							
KRANER UNIT A AC				WELL #:	2H	RRCID -> 279046	COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12707	PERF.12777 - 19568				
10	465 N	243	-0-	-222 B	-164007	21	1 9	153 3	Y	63	139	0		1	
11	450 N	2175	-0-	1725 B	-162282	240	1 4	1669 3	Y	230	226	0		5	
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-162282	13		253 9							
01	248 N	89	-0-	-159 B	-162282	11	1 9	68 3	Y	-0-	5	0		-0-	
02	DLQ G-10	81	-0-	81 B	-162201	10	1 9	63 3	Y	7	7	0		-0-	
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260 B	-158941	8									
						413	1 4	2597 3	Y	216	209	0		7	
						12		238 9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID -> 279126	COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12434	PERF.12429 - 18610				
10	3255 X	5196	-0-	1941 B	-75740	594	1 4	4217 3	Y	343	332	0		25	
11	3510 X	5448	-0-	1938 B	-73802	658	1 4	377 9							
12	4123 X	4800	-0-	677 B	-73125	19	4 9	4390 3	Y	346	347	0		24	
01	5208 X	5234	-0-	26 B	-73099	622	1 4	381 9							
02	DLQ G-10	4895	-0-	4895 B	-68204	16	4 9	3749 3	Y	375	378	0		21	
03	DLQ G-10	4941	-0-	4941 B	-63263	727	1 4	413 9							
						29		4104 3	Y	340	339	0		22	
						733	1 4	374 9							
						16		3703 3	Y	403	389	0		36	
						772	1 4	443 9							
						23		3684 3	Y	420	427	0		29	
								462 9							
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	5H	RRCID -> 279166	COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 11880	PERF.12453 - 17381				
10	5611 X	3963	-0-	-1648 B	-23916	461	1 4	3188 3	Y	275	274	0		4	
11	3630 X	3643	-0-	13 B	-23903	11	4 9	303 9							
12	3751 X	3594	-0-	-157 B	-23903	369	1 4	2965 3	Y	267	264	0		7	
01	3968 X	2857	-0-	-1111 B	-23903	15	4 9	294 9							
02	DLQ G-10	5752	-0-	5752 B	-18151	402	1 4	2873 3	Y	274	273	0		8	
03	DLQ G-10	5097	-0-	5097 B	-13054	18	4 9	301 9							
						324	1 4	2241 3	Y	233	236	0		5	
						36		256 9							
						731	1 4	4447 3	Y	327	317	0		15	
						214	4 9	360 9							
						599	1 4	4215 3	Y	226	236	0		5	
						34	4 9	249 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-10581					Y	5	6 0		-0-
11	2370 X	38	-0-	-2332 B	-10581	1	1	2	3	Y	32	30 0		2
						35	9							
12	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-10581					Y	-0-	2 0		-0-
01	1488 X	3757	-0-	2269 B	-8312	936	1	2213	3	Y	488	458 0		30
						71	4	537	9					
02	DLQ G-10	5032	-0-	5032 B	-3280	1237	1	2857	3	Y	782	741 0		71
						78	4	860	9					
03	DLQ G-10	4807	-0-	4807 B	1527	1101	1	2614	3	Y	960	971 0		60
						36	4	1056	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
10	2480 X	311	-0-	-2169 B	-3264	30	1	214	3	Y	60	59 0		1
						1	4	66	9					
11	1140 X	111	-0-	-1029 B	-3264	1	1	7	3	Y	94	93 0		2
						103	9							
12	1178 X	1287	-0-	109 B	-3155	168	1	996	3	Y	108	108 0		2
						4	4	119	9					
01	1798 X	4953	-0-	3155 B	-0-	640	1	3923	3	Y	341	334 0		9
						15	4	375	9					
02	DLQ G-10	2096	-0-	2096 B	2096	270	1	1636	3	Y	166	170 0		5
						7	4	183	9					
03	DLQ G-10	4740	-0-	4740 B	6836	597	1	3756	3	Y	336	330 0		11
						17	4	370	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
10	5952 X	4286	-0-	-1666 B	-0-	503	1	3633	3	Y	128	133 0		3
						9	4	141	9					
11	5940 X	11	-0-	-5929 B	-0-	1	3	10	9	Y	9	12 0		-0-
12	6138 X	793	-0-	-5345 B	-0-	106	1	626	3	Y	53	52 0		1
						3	4	58	9					
01	6138 X	40	-0-	-6098 B	-0-	6	1	34	3	Y	-0-	1 0		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
10	DLQ G-10	46	-0-	46 B	145	4	3	42	9	Y	38	42 0		3
11	274 X	129	-0-	-145 B	-0-	8	1	51	3	Y	64	63 0		4
						70	9							
12	1547 X	1547	-0-	-0- B	-0-	165	1	994	3	Y	349	334 0		19
						4	4	384	9					
01	1296 X	1296	-0-	-0- B	-0-	150	1	845	3	Y	268	269 0		18
						6	4	295	9					
02	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	106	1	536	3	Y	693	649 0		62
						2	4	762	9					
03	1550 N	586	-0-	-964 B	-0-	58	1	278	3	Y	225	271 0		16
						2	4	248	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BUEHRING UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279601	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL	DEPTH 11797	PERF.12071 - 17723		
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
10	155 N	59	-0-	-96 B	-3899	3	1	24	3	Y	29	30 0	-0-
						32	9						
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-3899					Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-3899					Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3899					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3899					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3899					Y	-0-		-0-

BUEHRING UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL	DEPTH 11810	PERF.12120 - 17672		
10	93 N	172	-0-	79 B	-5957	3	1	23	3	Y	133	133 0	2
						146	9						
11	90 N	463	-0-	373 B	-5584	7	1	58	3	Y	362	354 0	10
						398	9						
12	93 N	403	-0-	310 B	-5274	23	1	163	3	Y	196	201 0	5
						1	4	216	9				
01	93 N	374	-0-	281 B	-4993	11	1	78	3	Y	258	258 0	5
						1	4	284	9				
02	DLQ G-10	221	-0-	221 B	-4772	3	1	19	3	Y	180	177 0	8
						1	4	198	9				
03	DLQ G-10	357	-0-	357 B	-4415	20	1	138	3	Y	180	184 0	4
						1	4	198	9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:		8H	RRCID -> 279605	COMPL. DATE 05/31/2015	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.12742 - 18613		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-		-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279714	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL	DEPTH 12325	PERF.12695 - 16184		
10	1612 X	2519	-0-	907 B	-69213	277	1	1965	3	Y	248	235 0	18
						4	4	273	9				
11	1560 X	724	-0-	-836 B	-69213	65	1	431	3	Y	205	209 0	14
						2	4	226	9				
12	1612 X	401	-0-	-1211 B	-69213	35	1	208	3	Y	143	149 0	8
						1	4	157	9				
01	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-69213					Y	-0-	8 0	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-69213					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-69213					Y	-0-		-0-

EASLEY UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279740	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.12708 - 16249		
10	4185 X	3449	-0-	-736 B	-96774	404	1	2867	3	Y	157	157 0	11
						5	4	173	9				
11	4050 X	2994	-0-	-1056 B	-96774	366	1	2443	3	Y	158	158 0	11
						11	4	174	9				
12	3751 X	740	-0-	-3011 B	-96774	94	1	568	3	Y	69	76 0	4
						2	4	76	9				
01	3441 X	745	-0-	-2696 B	-96774	105	1	595	3	Y	37	39 0	2
						4	4	41	9				
02	DLQ G-10	674	-0-	674 B	-96100	90	1	457	3	Y	114	106 0	10
						2	4	125	9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-96100					Y	-0-	10 0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450														
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
10	2945 X	2296	-0-	-649 B	-0-	455	1	1601	3	Y	198	207	0	8
						22	4	218	9					
11	2850 X	2576	-0-	-274 B	-0-	438	1	1792	3	Y	294	291	0	11
						23	4	323	9					
12	2945 X	2420	-0-	-525 B	-0-	573	1	1617	3	Y	178	180	0	9
						34	4	196	9					
01	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
02 DLQ	G-10	56	-0-	56 B	56	1	3	55	9	Y	50	47	0	3
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	56					Y	-0-	3	0	-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066														
10	13485 X	12086	-0-	-1399 B	-188079	951	1	9665	3	Y	1311	1356	0	82
						28	4	1442	9					
11	12540 X	15074	-0-	2534 B	-185545	1285	1	12024	3	Y	1574	1552	0	104
						34	4	1731	9					
12	12772 X	15050	-0-	2278 B	-183267	1308	1	12077	3	Y	1488	1503	0	89
						28	4	1637	9					
01	12090 X	11355	-0-	-735 B	-183267	1109	1	9300	3	Y	783	817	0	55
						85	4	861	9					
02 DLQ	G-10	14064	-0-	14064 B	-169203	1503	1	11701	3	Y	735	721	0	69
						51	4	809	9					
03 DLQ	G-10	21655	-0-	21655 B	-147548	2256	1	18488	3	Y	711	736	0	44
						129	4	782	9					
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038														
10	0 N	417	-0-	417 B	-168148	37	1	379	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168148					Y	-0-			-0-
12	0 N	180	-0-	180 B	-167968	1	1	11	3	Y	153	144	0	9
						168	9							
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-167968					Y	-0-	9	0	-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-167968					Y	-0-			-0-
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-167968					Y	-0-			-0-
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256														
10	1705 X	2314	-0-	609 B	-23617	426	1	1498	3	Y	336	350	0	13
						20	4	370	9					
11	1020 X	2167	-0-	1147 B	-22470	358	1	1467	3	Y	294	296	0	11
						19	4	323	9					
12	3131 X	2015	-0-	-1116 B	-22470	458	1	1292	3	Y	216	216	0	11
						27	4	238	9					
01	3131 X	1624	-0-	-1507 B	-22470	330	1	1122	3	Y	139	141	0	9
						19	4	153	9					
02 DLQ	G-10	1955	-0-	1955 B	-20515	400	1	1284	3	Y	239	234	0	14
						8	4	263	9					
03 DLQ	G-10	1565	-0-	1565 B	-18950	323	1	1004	3	Y	197	198	0	13
						21	4	217	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID -> 279778	COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL	DEPTH 11895	PERF.12393	- 17330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	EOM BALANCE
10	6975 X	4231	-0-	-2744 B	-0-	514 1	12 4	3554 3	151 9	Y	137	138 0		2
11	6750 X	4389	-0-	-2361 B	-0-	464 1	19 4	3733 3	173 9	Y	157	155 0		4
12	5611 X	467	-0-	-5144 B	-0-	50 1	2 4	360 3	55 9	Y	50	53 0		1
01	5611 X	2547	-0-	-3064 B	-0-	309 1	35 4	2135 3	68 9	Y	62	62 0		1
02 DLQ G-10		1214	-0-	1214 B	1214	157 1	46 4	957 3	54 9	Y	49	48 0		2
03 DLQ G-10		764	-0-	764 B	1978	91 1	5 4	643 3	25 9	Y	23	24 0		1
LUNA UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID -> 279823	COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL	DEPTH 12106	PERF.12227	- 16000			
10	0 X	1066	-0-	1066 B	-22987	58 1	1 4	402 3	605 9	Y	550	547 0		8
11	300 N	804	-0-	504 B	-22483	53 1	2 4	427 3	322 9	Y	293	293 0		8
12	310 N	535	-0-	225 B	-22258	45 1	2 4	319 3	169 9	Y	154	158 0		4
01	310 N	671	-0-	361 B	-21897	56 1	6 4	385 3	224 9	Y	204	204 0		4
02	280 N	486	-0-	206 B	-21691	40 1	12 4	246 3	188 9	Y	171	167 0		8
03	310 N	485	-0-	175 B	-21516	34 1	2 4	237 3	212 9	Y	193	196 0		5
LUNA UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID -> 279825	COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL	DEPTH 12121	PERF.12123	- 16057			
10	1395 N	1538	-0-	143 B	-9701	90 1	2 4	623 3	823 9	Y	748	741 0		11
11	1170 N	1350	-0-	180 B	-9521	81 1	3 4	649 3	617 9	Y	561	557 0		15
12	1085 N	934	-0-	-151 B	-9521	86 1	4 4	615 3	229 9	Y	208	217 0		6
01	1395 N	584	-0-	-811 B	-9521	41 1	5 4	285 3	253 9	Y	230	231 0		5
02 DLQ G-10		478	-0-	478 B	-9043	31 1	9 4	189 3	249 9	Y	226	221 0		10
03 DLQ G-10		744	-0-	744 B	-8299	35 1	2 4	244 3	463 9	Y	421	421 0		10
MAY UNIT 1 AC		WELL #:		12H	RRCID -> 279829	COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL	DEPTH 11986	PERF.12336	- 16419			
10	1705 X	265	-0-	-1440 B	-14363	39 1	5 4	133 3	88 9	Y	80	74 0		7
11	1650 X	158	-0-	-1492 B	-14363	5 1	139 9	14 3		Y	126	125 0		8
12	1705 X	1226	-0-	-479 B	-14363	274 1	7 4	803 3	142 9	Y	129	128 0		9
01	992 X	813	-0-	-179 B	-14363	198 1	15 4	468 3	132 9	Y	120	122 0		7
02 DLQ G-10		631	-0-	631 B	-13732	175 1	11 4	404 3	41 9	Y	37	41 0		3
03 DLQ G-10		732	-0-	732 B	-13000	182 1	6 4	431 3	113 9	Y	103	100 0		6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																	
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12413 - 17622							
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
10	2263 X	3613	-0-	-0-		1350 B		-80650			392 1	2713 3	9 4	499 9	Y	454	453 0				7
11	3000 X	3499	-0-	-0-		499 B		-80151			324 1	2605 3	13 4	557 9	Y	506	499 0				14
12	3100 X	3551	-0-	-0-		451 B		-79700			337 1	2411 3	15 4	788 9	Y	716	710 0				20
01	3441 X	3286	-0-	-0-		-155 B		-79700			350 1	2418 3	39 4	479 9	Y	435	446 0				9
02	DLQ G-10	2366	-0-	-0-		2366 B		-77334			269 1	1636 3	79 4	382 9	Y	347	340 0				16
03	DLQ G-10	2822	-0-	-0-		2822 B		-74512			316 1	2224 3	18 4	264 9	Y	240	250 0				6
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12597 - 16953							
10	4774 X	1946	-0-	-0-		-2828 B		-43726			164 1	1667 3	5 4	110 9	Y	100	127 0				6
11	4620 X	1251	-0-	-0-		-3369 B		-43726			113 1	1058 3	3 4	77 9	Y	70	71 0				5
12	5115 X	2862	-0-	-0-		-2253 B		-43726			239 1	2209 3	5 4	409 9	Y	372	355 0				22
01	5115 X	3912	-0-	-0-		-1203 B		-43726			388 1	3251 3	30 4	243 9	Y	221	227 0				16
02	DLQ G-10	1268	-0-	-0-		1268 B		-42458			140 1	1089 3	5 4	34 9	Y	31	44 0				3
03	DLQ G-10	3236	-0-	-0-		3236 B		-39222			323 1	2647 3	18 4	248 9	Y	225	214 0				14
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-116878									Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-116878									Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-116878									Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-116878									Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-116878									Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-116878									Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:		5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12451 - 19188							
10	651 N	245	-0-	-0-		-406 B		-126942			34 1	169 3	5 4	37 9	Y	34	34 0				-0-
11	600 N	211	-0-	-0-		-389 B		-126942			31 1	162 3	3 4	15 9	Y	14	14 0				-0-
12	217 N	514	-0-	-0-		297 B		-126645			88 1	388 3	9 4	29 9	Y	26	26 0				-0-
01	248 N	164	-0-	-0-		-84 B		-126645			33 1	128 3	3 4		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-126645									Y	8	8 0				-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	-0-	B	-126634					1 3	10 9			Y	9	9 0				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461													
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
10	1767 N	1233	-0-	-534 B	-0-	170 1	854 3	Y	165	164	0		2
						27 4	182 9						
11	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	642 1	3354 3	Y	169	169	0		2
						58 4	186 9						
12	6366 X	6366	-0-	-0- B	-0-	1131 1	4991 3	Y	111	112	0		1
						122 4	122 9						
01	9098 X	9098	-0-	-0- B	-0-	1820 1	6970 3	Y	146	145	0		2
						147 4	161 9						
02	DLQ G-10	1839	-0-	1839 B	1839	325 1	1385 3	Y	105	106	0		1
						13 4	116 9						
03	DLQ G-10	1586	-0-	1586 B	3425	255 1	1174 3	Y	134	133	0		2
						10 4	147 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605													
10	248 N	670	-0-	422 B	-73951	83 1	586 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-73951			Y	-0-				-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-73951			Y	-0-				-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-73951			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-73951			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-73951			Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576													
10	1302 X	240	-0-	-1062 B	-0-	1 1	10 3	Y	208	199	0		15
						229 9							
11	1260 X	146	-0-	-1114 B	-0-	1 1	6 3	Y	126	132	0		9
						139 9							
12	1302 X	59	-0-	-1243 B	-0-	1 1	4 3	Y	49	55	0		3
						54 9							
01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	7	10	0		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7	6	0		1
03	DLQ G-10	89	-0-	89 B	89	1 1	3 3	Y	77	73	0		5
						85 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686													
10	2325 X	850	-0-	-1475 B	-58657	90 1	636 3	Y	112	115	0		8
						1 4	123 9						
11	3510 X	32	-0-	-3478 B	-58657	3 3	29 9	Y	26	32	0		2
12	3627 X	120	-0-	-3507 B	-58657	1 1	8 3	Y	101	97	0		6
						111 9							
01	3627 X	23	-0-	-3604 B	-58657	2 3	21 9	Y	19	24	0		1
02	DLQ G-10	2727	-0-	2727 B	-55930	382 1	1932 3	Y	368	336	0		33
						8 4	405 9						
03	DLQ G-10	2509	-0-	2509 B	-53421	367 1	1751 3	Y	345	354	0		24
						11 4	380 9						

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 886

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	4H	RRCID	-> 280059	COMPL.	DATE 09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12057	PERF.12457	- 16959			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	9714	-0-	2398 B	-78280	857	1	8707	3	Y	114	120	0			7
11	9780	X	993	-0-	-8787 B	-78280	25	4	125	9							2
12	11563	X	4837	-0-	-6726 B	-78280	2	4	36	9							61
01	11563	X	3558	-0-	-8005 B	-78280	363	1	3352	3	Y	1013	954	0			117
02	DLQ G-10		3229	-0-	3229 B	-75051	8	4	1114	9							124
03	DLQ G-10		3238	-0-	3238 B	-71813	183	1	1537	3	Y	1658	1602	0			66
							14	4	1824	9							
							202	1	1572	3	Y	1316	1309	0			
							7	4	1448	9							
							222	1	1818	3	Y	1077	1135	0			
							13	4	1185	9							
HOLLMAN UNIT AC					WELL #:	3H	RRCID	-> 280060	COMPL.	DATE 11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.12655	- 16374		
10	7843	X	296	-0-	-7547 B	-5684	22	1	156	3	Y	107	104	0			8
11	7590	X	39	-0-	-7551 B	-5684	118	9									2
12	4154	X	59	-0-	-4095 B	-5684	2	3	37	9	Y	34	40	0			3
							1	1	5	3	Y	48	47	0			2
01	465	X	160	-0-	-305 B	-5684	53	9									9
02	DLQ G-10		360	-0-	360 B	-5324	2	1	14	3	Y	131	125	0			13
03	DLQ G-10		101	-0-	101 B	-5223	144	9									6
							34	1	170	3	Y	141	137	0			
							1	4	155	9							
							2	1	7	3	Y	84	91	0			
							92	9									
HOLLMAN UNIT AC					WELL #:	5H	RRCID	-> 280062	COMPL.	DATE 11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12113	PERF.12458	- 16460		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
MAY B UNIT AC					WELL #:	4H	RRCID	-> 280084	COMPL.	DATE 11/24/2015	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12526	- 17195		
10	837	X	950	-0-	113 B	-108236	100	1	708	3	Y	128	126	0			9
11	1110	X	839	-0-	-271 B	-108236	1	4	141	9							8
12	1147	X	916	-0-	-231 B	-108236	93	1	618	3	Y	114	115	0			7
01	1147	X	815	-0-	-332 B	-108236	3	4	125	9							9
02	DLQ G-10		664	-0-	664 B	-107572	110	1	663	3	Y	127	128	0			8
03	DLQ G-10		142	-0-	142 B	-107430	3	4	140	9							8
							98	1	556	3	Y	143	141	0			8
							4	4	157	9							
							93	1	471	3	Y	89	90	0			8
							2	4	98	9							
							2	1	9	3	Y	119	119	0			8
							131	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592														
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
10	1178 X	1194 -0-	16 B	-48486	145 1	1032 3	Y	14	13	0				1
					2 4	15 9								
11	1140 X	925 -0-	-215 B	-48486	117 1	782 3	Y	21	21	0				1
					3 4	23 9								
12	1178 X	891 -0-	-287 B	-48486	123 1	741 3	Y	22	22	0				1
					3 4	24 9								
01	1209 X	848 -0-	-361 B	-48486	121 1	683 3	Y	35	34	0				2
					5 4	39 9								
02	DLQ G-10	767 -0-	767 B	-47719	121 1	613 3	Y	27	27	0				2
					3 4	30 9								
03	DLQ G-10	1027 -0-	1027 B	-46692	171 1	816 3	Y	32	32	0				2
					5 4	35 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981														
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-						-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423														
10	2418 X	-0- -0-	-2418 B	-41987			Y	-0-						-0-
11	2340 X	553 -0-	-1787 B	-41987	77 1	352 3	Y	112	109	0				3
					1 4	123 9								
12	1581 X	1153 -0-	-428 B	-41987	184 1	816 3	Y	130	129	0				4
					10 4	143 9								
01	186 X	1197 -0-	1011 B	-40976	172 1	786 3	Y	200	199	0				5
					19 4	220 9								
02	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-40976			Y	-0-	5	0				-0-
03	DLQ G-10	1067 -0-	1067 B	-39909	162 1	755 3	Y	128	123	0				5
					9 4	141 9								
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
10	T. A.	1309 -0-	1309 B	-99815	218 1	1013 3	Y	65	65	0				2
					6 4	72 9								
11	0 X	783 -0-	783 B	-99032	125 1	576 3	Y	73	73	0				2
					2 4	80 9								
12	0 X	906 -0-	906 B	-98126	150 1	665 3	Y	75	75	0				2
					8 4	83 9								
01	899 N	150 -0-	-749 B	-98126	17 1	76 3	Y	50	51	0				1
					2 4	55 9								
02	728 N	1050 -0-	322 B	-97804	159 1	748 3	Y	126	122	0				5
					4 4	139 9								
03	899 N	1282 -0-	383 B	-97421	205 1	955 3	Y	101	102	0				4
					11 4	111 9								

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 888

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1860 X	1236	-0-	-624 B	-27031	114	1	811	3	Y	282	271	0	20
						1	4	310	9					
11	1800 X	968	-0-	-832 B	-27031	92	1	614	3	Y	235	239	0	16
						3	4	259	9					
12	1178 X	791	-0-	-387 B	-27031	70	1	422	3	Y	270	271	0	15
						2	4	297	9					
01	1240 X	234	-0-	-1006 B	-27031	4	1	23	3	Y	188	191	0	12
						207	9							
02	DLQ G-10	658	-0-	658 B	-26373	64	1	326	3	Y	243	233	0	22
						1	4	267	9					
03	DLQ G-10	665	-0-	665 B	-25708	80	1	382	3	Y	183	192	0	13
						2	4	201	9					
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
10	1240 X	1828	-0-	588 B	-76130	203	1	1464	3	Y	143	144	0	3
						4	4	157	9					
11	1200 X	502	-0-	-698 B	-76130	54	1	376	3	Y	63	65	0	1
						3	4	69	9					
12	1054 X	1784	-0-	730 B	-75400	242	1	1433	3	Y	94	93	0	2
						6	4	103	9					
01	1829 X	1304	-0-	-525 B	-75400	130	1	799	3	Y	338	331	0	9
						3	4	372	9					
02	DLQ G-10	1053	-0-	1053 B	-74347	133	1	804	3	Y	103	109	0	3
						3	4	113	9					
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385 B	-72962	174	1	1094	3	Y	102	102	0	3
						5	4	112	9					
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
10	620 N	881	-0-	261 B	-23301	8	1	55	3	Y	744	743	0	16
						818	9							
11	420 N	366	-0-	-54 B	-23301	3	1	22	3	Y	310	319	0	7
						341	9							
12	465 N	684	-0-	219 B	-23082	7	1	44	3	Y	575	570	0	12
						633	9							
01	868 N	429	-0-	-439 B	-23082	4	1	26	3	Y	363	365	0	10
						399	9							
02	DLQ G-10	321	-0-	321 B	-22761	3	1	21	3	Y	270	272	0	8
						297	9							
03	DLQ G-10	204	-0-	204 B	-22557	2	1	14	3	Y	171	173	0	6
						188	9							
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	128	-0-	128 B	-20663	4	1	26	3	Y	89	86	0	3
						98	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC ROBERT BOWMAN UNIT AC														//CONT.// 86950 300 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
														WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12220 - 16561			
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								
10	1612 N	525	-0-	-0-	-1087 B	-28844	8 1	54 3	Y			421	424 0				6								
11	1710 N	186	-0-	-0-	-1524 B	-28844	463 9	47 3	Y			121	124 0				3								
12	1767 N	53	-0-	-0-	-1714 B	-28844	6 1	39 3	Y			8	11 0				-0-								
01	527 N	-0-	-0-	-0-	-527 B	-28844	133 9				Y	-0-					-0-								
02	DLQ G-10	146	-0-	-0-	146 B	-28698	5 1	7 3	Y			125	119 0				6								
03	DLQ G-10	43	-0-	-0-	43 B	-28655	9 9	41 9	Y			37	42 0				1								
ROBERT BOWMAN UNIT AC														WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12256 - 16505			
10	2077 N	171	-0-	-0-	-1906 B	-38847	2 1	14 3	Y			141	145 0				2								
11	1380 N	446	-0-	-0-	-934 B	-38847	155 9	34 3	Y			371	363 0				10								
12	1612 N	69	-0-	-0-	-1543 B	-38847	4 1	5 3	Y			57	65 0				2								
01	186 N	608	-0-	-0-	422 B	-38425	408 9	46 3	Y			504	496 0				10								
02	DLQ G-10	3516	-0-	-0-	3516 B	-34909	1 1	554 9	Y			852	823 0				39								
03	DLQ G-10	2874	-0-	-0-	2874 B	-32035	63 9	2127 3	Y			1000	1015 0				24								
FOSTER UNIT AC														WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12536 - 17907			
10	2139 X	2180	-0-	-0-	41 B	-46604	219 1	1761 3	Y			155	156 0				3								
11	2070 X	2063	-0-	-0-	-7 B	-46604	12 4	1635 3	Y			164	163 0				4								
12	1922 X	2084	-0-	-0-	162 B	-46442	13 4	180 9	Y			163	163 0				4								
01	2170 X	1696	-0-	-0-	-474 B	-46442	274 1	1624 3	Y			163	162 0				5								
02	DLQ G-10	3125	-0-	-0-	3125 B	-43317	7 4	179 9	Y			209	208 0				6								
03	DLQ G-10	3183	-0-	-0-	3183 B	-40134	212 1	1300 3	Y			220	219 0				7								
ROBERT BOWMAN UNIT AC														WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12277 - 16325			
10	868 X	209	-0-	-0-	-659 B	-11492	409 1	2476 3	Y			15	19 0				-0-								
11	690 X	88	-0-	-0-	-602 B	-11492	10 4	230 9	Y			12	12 0				-0-								
12	775 X	220	-0-	-0-	-555 B	-11492	402 1	2528 3	Y			36	35 0				1								
01	775 X	-0-	-0-	-0-	-775 B	-11492	11 4	242 9			Y	-0-	1 0				-0-								
02	DLQ G-10	1616	-0-	-0-	1616 B	-9876	24 1	167 3	Y			310	296 0				14								
03	DLQ G-10	1573	-0-	-0-	1573 B	-8303	1 4	67 3	Y			310	316 0				8								

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 890

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT AC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 300 525398 11H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280474		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2016				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	598	-0-	-2037	B	-71140	59	1 1	420	3 3	Y	107	104	0			8
11	630 X	-0-	-0-	-630	B	-71140	1	1 4	118	9 9	Y	-0-	8	0			-0-
12	775 X	320	-0-	-455	B	-71140	36	1 4	219	3 9	Y	58	55	0			3
01	775 X	209	-0-	-566	B	-71140	13	1 4	76	3 9	Y	108	104	0			7
02	DLQ G-10	294	-0-	294	B	-70846	38	1 4	190	3 9	Y	59	61	0			5
03	DLQ G-10	778	-0-	778	B	-70068	110	1 4	523	3 9	Y	129	125	0			9
							3	4	142	9							
FOSTER UNIT AC					WELL #:	11H	RRCID -> 280492	COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283					
10	4092 X	1228	-0-	-2864	B	-12329	145	1 4	1045	3 9	Y	32	35	0			1
11	3960 X	1821	-0-	-2139	B	-12329	203	1 4	1410	3 9	Y	179	176	0			4
12	3751 X	143	-0-	-3608	B	-12329	11	1 4	197	9 9	Y	115	117	0			2
01	1829 X	298	-0-	-1531	B	-12329	127	1 4	14	3 9	Y	238	233	0			7
02	DLQ G-10	212	-0-	212	B	-12117	262	1 4	31	3 9	Y	39	45	0			1
03	DLQ G-10	2538	-0-	2538	B	-9579	24	1 4	144	3 9	Y						
							1	4	43	9							
							313	1 4	1966	3 9	Y	227	220	0			8
							9	4	250	9							
HOLLMAN UNIT AC					WELL #:	1H	RRCID -> 280517	COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448					
10	3689 X	2976	-0-	-713	B	-40009	312	1 4	2214	3 9	Y	405	394	0			29
11	4290 X	3137	-0-	-1153	B	-40009	4	1 4	446	9 9	Y	407	408	0			28
12	4433 X	2254	-0-	-2179	B	-40009	349	1 4	2330	3 9	Y	382	389	0			21
01	4433 X	2278	-0-	-2155	B	-40009	10	1 4	448	9 9	Y	379	375	0			25
02	DLQ G-10	2471	-0-	2471	B	-37538	260	1 4	1567	3 9	Y	441	426	0			40
03	DLQ G-10	2893	-0-	2893	B	-34645	7	1 4	420	9 9	Y						
							278	1 4	1572	3 9	Y						
							11	1 4	417	9 9	Y						
							327	1 4	1652	3 9	Y						
							7	1 4	485	9 9	Y						
							427	1 4	2036	3 9	Y	379	392	0			27
							13	4	417	9							
HOLLMAN UNIT AC					WELL #:	14H	RRCID -> 280520	COMPL. DATE 08/01/2016				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678					
10	31 X	20	-0-	-11	B	-4869	1	1 9	9	3 3	Y	9	9	0			-0-
11	0 X	688	-0-	688	B	-4181	10	1 4	494	3 9	Y	119	116	0			3
12	0 X	682	-0-	682	B	-3499	61	1 4	131	9 9	Y	181	179	0			5
01	31 X	274	-0-	243	B	-3256	2	1 4	421	3 9	Y	217	218	0			4
02	DLQ G-10	155	-0-	155	B	-3101	59	1 4	199	9 9	Y	122	120	0			6
03	DLQ G-10	128	-0-	128	B	-2973	3	1 4	31	3 3	Y	100	104	0			2
							4	1 4									
							239	1 9									
							3	1 4	17	3 9	Y						
							1	1 4	134	9 9	Y						
							2	1 4	16	3 3	Y						
							110	1 9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578														
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
10	4216 X	4975	-0-	759 B	-32642	558 1	3959 3	Y	410	399 0				29
						7 4	451 9							
11	3810 X	4419	-0-	609 B	-32033	504 1	3360 3	Y	491	486 0				34
						15 4	540 9							
12	4867 X	4588	-0-	-279 B	-32033	595 1	3586 3	Y	356	370 0				20
						15 4	392 9							
01	4991 X	4927	-0-	-64 B	-32033	670 1	3785 3	Y	405	398 0				27
						26 4	446 9							
02	DLQ G-10	4498	-0-	4498 B	-27535	674 1	3409 3	Y	364	358 0				33
						15 4	400 9							
03	DLQ G-10	5151	-0-	5151 B	-22384	805 1	3842 3	Y	436	438 0				31
						24 4	480 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
10	5518 X	8027	-0-	2509 B	-12105	972 1	6721 3	Y	284	283 0				4
						22 4	312 9							
11	5340 X	7160	-0-	1820 B	-10285	751 1	6041 3	Y	307	303 0				8
						30 4	338 9							
12	5177 X	8614	-0-	3437 B	-6848	1006 1	7187 3	Y	341	340 0				9
						46 4	375 9							
01	8029 X	7130	-0-	-899 B	-6848	842 1	5821 3	Y	338	340 0				7
						95 4	372 9							
02	DLQ G-10	4134	-0-	4134 B	-2714	535 1	3252 3	Y	174	173 0				8
						156 4	191 9							
03	DLQ G-10	4456	-0-	4456 B	1742	525 1	3695 3	Y	188	191 0				5
						29 4	207 9							
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
10	2511 X	3081	-0-	570 B	-28765	349 1	2519 3	Y	188	192 0				4
						6 4	207 9							
11	2460 X	3380	-0-	920 B	-27845	396 1	2756 3	Y	188	188 0				4
						21 4	207 9							
12	3596 X	2759	-0-	-837 B	-27845	366 1	2167 3	Y	197	197 0				4
						9 4	217 9							
01	3596 X	2270	-0-	-1326 B	-27845	296 1	1815 3	Y	138	138 0				4
						7 4	152 9							
02	DLQ G-10	2865	-0-	2865 B	-24980	375 1	2270 3	Y	192	191 0				5
						9 4	211 9							
03	DLQ G-10	2966	-0-	2966 B	-22014	379 1	2383 3	Y	175	174 0				6
						11 4	193 9							
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
10	0 X	1616	-0-	1616 B	-98907	303 1	1065 3	Y	212	215 0				8
						15 4	233 9							
11	1740 N	3937	-0-	2197 B	-96710	640 1	2621 3	Y	584	570 0				22
						34 4	642 9							
12	868 N	2289	-0-	1421 B	-95289	533 1	1504 3	Y	201	213 0				10
						31 4	221 9							
01	1612 N	3040	-0-	1428 B	-93861	640 1	2178 3	Y	169	168 0				11
						36 4	186 9							
02	1624 X	636	-0-	-988 B	-93861	134 1	432 3	Y	61	68 0				4
						3 4	67 9							
03	1798 X	211	-0-	-1587 B	-93861	1 1	3 3	Y	188	179 0				13
						207 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2418 X	98	-0-	-2320 B	-20045	2 1	90 9	6 3	Y	82	91 0		3	
11	2100 X	45	-0-	-2055 B	-20045	1 1	41 9	3 3	Y	37	39 0		1	
12	1519 X	193	-0-	-1326 B	-20045	3 1	183 9	7 3	Y	166	159 0		8	
01	1302 X	1926	-0-	624 B	-19421	395 1	22 4	1344 3	Y	150	148 0		10	
02	DLQ G-10	2224	-0-	2224 B	-17197	453 1	10 4	1454 3	Y	279	272 0		17	
03	DLQ G-10	1823	-0-	1823 B	-15374	362 1	24 4	1126 3	Y	283	281 0		19	
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
10	0 N	11	-0-	11 B	-40969	1 3	10 9	10 9	Y	9	9 0		-0-	
11	0 N	190	-0-	190 B	-40779	31 1	1 4	144 3	Y	13	13 0		-0-	
12	0 N	476	-0-	476 B	-40303	78 1	4 4	347 3	Y	43	42 0		1	
01	11 N	332	-0-	321 B	-39982	51 1	6 4	234 3	Y	37	37 0		1	
02	DLQ G-10	152	-0-	152 B	-39830	25 1	1 4	116 3	Y	9	10 0		-0-	
03	DLQ G-10	127	-0-	127 B	-39703	21 1	1 4	98 3	Y	6	6 0		-0-	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823														
10	1426 X	517	-0-	-909 B	-170872	54 1	1 4	384 3	Y	71	71 0		5	
11	1380 X	1175	-0-	-205 B	-170872	138 1	4 4	920 3	Y	103	101 0		7	
12	1426 X	550	-0-	-876 B	-170872	70 1	2 4	419 3	Y	54	58 0		3	
01	1426 X	516	-0-	-910 B	-170872	63 1	2 4	354 3	Y	88	85 0		6	
02	DLQ G-10	63	-0-	63 B	-170809	1 1	59 9	3 3	Y	54	55 0		5	
03	DLQ G-10	291	-0-	291 B	-170518	42 1	1 4	200 3	Y	44	46 0		3	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362														
10	DLQ G-10	2845	-0-	2845 B	-6962	322 1	4 4	2284 3	Y	214	209 0		15	
11	0 X	2274	-0-	2274 B	-4688	271 1	8 4	1810 3	Y	168	171 0		12	
12	0 X	1624	-0-	1624 B	-3064	207 1	5 4	1245 3	Y	152	156 0		8	
01	2852 X	785	-0-	-2067 B	-3064	96 1	4 4	541 3	Y	131	130 0		9	
02	2576 X	4763	-0-	2187 B	-877	739 1	16 4	3738 3	Y	245	232 0		22	
03	5190 X	6067	-0-	877 B	-0-	995 1	29 4	4747 3	Y	269	272 0		19	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988																
M O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2356 X	45	-0-		-2311 B	-210692	1 41	1 9	3	3	Y	37	38	0		-0-
11	1950 X	761	-0-		-1189 B	-210692	117 11	1 4	611 22	3 9	Y	20	20	0		-0-
12	1550 X	54	-0-		-1496 B	-210692	1 50	1 9	3	3	Y	45	44	0		1
01	1550 X	104	-0-		-1446 B	-210692	2 96	1 9	6	3	Y	87	87	0		1
02	DLQ G-10	2024	-0-		2024 B	-208668	301 12	1 4	1285 426	3 9	Y	387	383	0		5
03	DLQ G-10	2010	-0-		2010 B	-206658	299 12	1 4	1374 325	3 9	Y	295	296	0		4
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124																
10	3441 X	2616	-0-		-825 B	-125967	518 63	1 4	1782 253	3 9	Y	230	235	0		19
11	2880 X	3737	-0-		857 B	-125110	760 15	1 4	2327 635	3 9	Y	577	560	0		36
12	3286 X	2711	-0-		-575 B	-125110	611 15	1 4	1792 293	3 9	Y	266	284	0		18
01	3286 X	2703	-0-		-583 B	-125110	709 54	1 4	1678 262	3 9	Y	238	241	0		15
02	DLQ G-10	3171	-0-		3171 B	-121939	816 52	1 4	1884 419	3 9	Y	381	361	0		35
03	DLQ G-10	1288	-0-		1288 B	-120651	310 10	1 4	736 232	3 9	Y	211	233	0		13
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054																
10	7223 X	6333	-0-		-890 B	-535039	743 10	1 4	5273 307	3 9	Y	279	272	0		20
11	6990 X	5969	-0-		-1021 B	-535039	740 22	1 4	4940 267	3 9	Y	243	246	0		17
12	7068 X	5824	-0-		-1244 B	-535039	774 20	1 4	4664 366	3 9	Y	333	332	0		18
01	7068 X	5563	-0-		-1505 B	-535039	772 31	1 4	4363 397	3 9	Y	361	355	0		24
02	DLQ G-10	5258	-0-		5258 B	-529781	818 18	1 4	4133 289	3 9	Y	263	263	0		24
03	DLQ G-10	5467	-0-		5467 B	-524314	897 26	1 4	4280 264	3 9	Y	240	247	0		17
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105																
10	5487 X	4683	-0-		-804 B	-135789	542 7	1 4	3847 287	3 9	Y	261	255	0		19
11	5310 X	3796	-0-		-1514 B	-135789	459 13	1 4	3060 264	3 9	Y	240	242	0		17
12	5487 X	3192	-0-		-2295 B	-135789	415 11	1 4	2498 268	3 9	Y	244	248	0		13
01	4681 X	3168	-0-		-1513 B	-135789	434 17	1 4	2449 268	3 9	Y	244	241	0		16
02	DLQ G-10	2625	-0-		2625 B	-133164	377 8	1 4	1906 334	3 9	Y	304	293	0		27
03	DLQ G-10	5041	-0-		5041 B	-128123	769 23	1 4	3669 580	3 9	Y	527	517	0		37

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT AC															
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-266895					Y	-0-				-0-
11	2130 X	5237	-0-	3107 B	-263788	643	1	4291	3	Y	258	240	0		18
						19	4	284	9						
12	62 X	3862	-0-	3800 B	-259988	509	1	3067	3	Y	248	252	0		14
						13	4	273	9						
01	0 X	3247	-0-	3247 B	-256741	429	1	2421	3	Y	345	336	0		23
						17	4	380	9						
02	DLQ G-10	1954	-0-	1954 B	-254787	289	1	1461	3	Y	180	187	0		16
						6	4	198	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-254787					Y	-0-	16	0		-0-
FRANKE UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781	
10	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-15968					Y	-0-	11	0		-0-
11	1200 N	46	-0-	-1154 B	-15968	1	1	4	3	Y	37	36	0		1
						41	9								
12	1054 N	10	-0-	-1044 B	-15968	1	3	9	9	Y	8	9	0		-0-
01	0 N	1573	-0-	1573 B	-14395	42	1	255	3	Y	1159	1127	0		32
						1	4	1275	9						
02	DLQ G-10	486	-0-	486 B	-13909	64	1	388	3	Y	29	60	0		1
						2	4	32	9						
03	DLQ G-10	291	-0-	291 B	-13618	36	1	224	3	Y	27	27	0		1
						1	4	30	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332	
10	10540 X	11952	-0-	1412 B	-468510	1848	1	8598	3	Y	1322	1317	0		44
						52	4	1454	9						
11	12480 X	9929	-0-	-2551 B	-468510	1554	1	7141	3	Y	1097	1109	0		32
						27	4	1207	9						
12	12896 X	9790	-0-	-3106 B	-468510	1620	1	7164	3	Y	838	846	0		24
						84	4	922	9						
01	12896 X	13381	-0-	485 B	-468025	2119	1	9695	3	Y	1214	1205	0		33
						232	4	1335	9						
02	DLQ G-10	6000	-0-	6000 B	-462025	953	1	4488	3	Y	487	501	0		19
						23	4	536	9						
03	DLQ G-10	3884	-0-	3884 B	-458141	600	1	2787	3	Y	423	427	0		15
						32	4	465	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948	
10	7936 X	4879	-0-	-3057 B	-271701	687	1	3197	3	Y	887	870	0		29
						19	4	976	9						
11	6840 X	5347	-0-	-1493 B	-271701	771	1	3544	3	Y	925	927	0		27
						14	4	1018	9						
12	6045 X	5422	-0-	-623 B	-271701	814	1	3599	3	Y	879	881	0		25
						42	4	967	9						
01	4867 X	4307	-0-	-560 B	-271701	638	1	2921	3	Y	616	624	0		17
						70	4	678	9						
02	DLQ G-10	80	-0-	80 B	-271621	10	1	47	3	Y	21	37	0		1
						23	9								
03	DLQ G-10	10352	-0-	10352 B	-261269	1504	1	6991	3	Y	1615	1557	0		59
						80	4	1777	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
FRANKE UNIT AC																			
WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242																			
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				
10	5766 X	5064	-0-	-702 B	-0-	518 1	3739 3	9 4	798 9	Y	725	739 0			15				
11	5580 X	5264	-0-	-316 B	-0-	563 1	3916 3	30 4	755 9	Y	686	686 0			15				
12	5766 X	3842	-0-	-1924 B	-0-	472 1	2800 3	11 4	559 9	Y	508	512 0			11				
01	5084 X	3721	-0-	-1363 B	-0-	399 1	2445 3	10 4	867 9	Y	788	777 0			22				
02 DLQ G-10		5584	-0-	5584 B	5584	663 1	4016 3	16 4	889 9	Y	808	807 0			23				
03 DLQ G-10		5080	-0-	5080 B	10664	582 1	3659 3	16 4	823 9	Y	748	746 0			25				
BARBOZA UNIT AC															WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808				
10	7812 X	1417	-0-	-6395 B	-0-	254 1	895 3	12 4	256 9	Y	233	238 0			9				
11	7590 X	1371	-0-	-6219 B	-0-	196 1	803 3	10 4	362 9	Y	329	326 0			12				
12	7843 X	869	-0-	-6974 B	-0-	145 1	408 3	8 4	308 9	Y	280	278 0			14				
01	7843 X	856	-0-	-6987 B	-0-	131 1	444 3	7 4	274 9	Y	249	247 0			16				
02 DLQ G-10		786	-0-	786 B	786	123 1	395 3	3 4	265 9	Y	241	243 0			14				
03 DLQ G-10		49	-0-	49 B	835	3 1	9 3	37 9		Y	34	46 0			2				
FRANKE UNIT AC															WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966				
10	2387 X	988	-0-	-1399 B	-19839	100 1	720 3	2 4	166 9	Y	151	153 0			3				
11	2220 X	77	-0-	-2143 B	-19839	4 1	27 3	46 9		Y	42	44 0			1				
12	2170 X	2993	-0-	823 B	-19016	380 1	2251 3	9 4	353 9	Y	321	315 0			7				
01	2170 X	4452	-0-	2282 B	-16734	568 1	3483 3	14 4	387 9	Y	352	349 0			10				
02 DLQ G-10		3450	-0-	3450 B	-13284	449 1	2719 3	11 4	271 9	Y	246	249 0			7				
03 DLQ G-10		3003	-0-	3003 B	-10281	385 1	2423 3	11 4	184 9	Y	167	168 0			6				
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC															WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570					Y	-0-				-0-				
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-714570					Y	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570					Y	-0-				-0-				
01	0 N	37	-0-	37 B	-714533	2 3	35 9			Y	32	30 0			2				
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-714533					Y	3	5 0			-0-				
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-714533					Y	-0-				-0-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MORGAN UNIT AC															
WELL #: 6H RRCID -> 283162															
COMPL. DATE 10/17/2017															
TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	4369	-0-	4369 B	-252729	479 1	3315 3	11 4	564 9	Y	513	511 0			8
11	0 X	4894	-0-	4894 B	-247835	489 1	3936 3	20 4	449 9	Y	408	405 0			11
12	0 X	3748	-0-	3748 B	-244087	413 1	2949 3	19 4	367 9	Y	334	336 0			9
01	2573 X	4963	-0-	2390 B	-241697	562 1	3883 3	63 4	455 9	Y	414	415 0			8
02	2324 X	4299	-0-	1975 B	-239722	522 1	3175 3	153 4	449 9	Y	408	397 0			19
03	2573 X	4198	-0-	1625 B	-238097	458 1	3221 3	26 4	493 9	Y	448	456 0			11
SIENKIEWICZ UNIT AC															
WELL #: 2H RRCID -> 283163															
COMPL. DATE 06/10/2021															
TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695															
10	1271 X	138	-0-	-1133 B	-0-	3 1	11 3	124 9		Y	113	109 0			4
11	5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	881 1	3605 3	47 4	734 9	Y	667	646 0			25
12	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	1044 1	2945 3	61 4	934 9	Y	849	832 0			42
01	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	447 1	1521 3	25 4	584 9	Y	531	539 0			34
02	DLQ G-10	5222	-0-	5222 B	5222	1082 1	3475 3	23 4	642 9	Y	584	583 0			35
03	DLQ G-10	2833	-0-	2833 B	8055	538 1	1670 3	35 4	590 9	Y	536	534 0			37
SIENKIEWICZ UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 283164															
COMPL. DATE 06/10/2021															
TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992															
10	3348 X	2896	-0-	-452 B	-0-	500 1	1759 3	24 4	613 9	Y	557	563 0			22
11	2580 X	2568	-0-	-12 B	-0-	363 1	1484 3	19 4	702 9	Y	638	636 0			24
12	2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	525 1	1481 3	31 4	851 9	Y	774	759 0			39
01	2883 X	2585	-0-	-298 B	-0-	435 1	1480 3	25 4	645 9	Y	586	587 0			38
02	DLQ G-10	3406	-0-	3406 B	3406	619 1	1987 3	13 4	787 9	Y	715	711 0			42
03	DLQ G-10	3029	-0-	3029 B	6435	530 1	1646 3	35 4	818 9	Y	744	735 0			51
MAY B UNIT AC															
WELL #: 24H RRCID -> 283516															
COMPL. DATE 07/21/2017															
TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890															
10	465 X	-0-	-0-	-465 B	-345283					Y	-0-				-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450 B	-345283					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-345283					Y	-0-				-0-
01	0 X	56	-0-	56 B	-345227	8 1	48 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-345227					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-345227					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
DAVILA UNIT AC																			
WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	3689 X	11543	-0-		7854 B	-316634		1865	1	8676	3	Y	863	846	0			29	
11	3510 X	11703	-0-		8193 B	-308441		1923	1	8834	3	Y	829	834	0			24	
12	3844 X	11868	-0-		8024 B	-300417		2006	1	8875	3	Y	803	804	0			23	
01	4898 X	5080	-0-		182 B	-300235		838	1	3833	3	Y	288	303	0			8	
02	DLQ G-10	2507	-0-		2507 B	-297728		412	1	1941	3	Y	131	134	0			5	
03	DLQ G-10	1888	-0-		1888 B	-295840		298	1	1383	3	Y	174	173	0			6	
BARBOZA UNIT AC															WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992				
10	9083 X	9083	-0-		-0- B	-0-		1745	1	6136	3	Y	1016	1029	0			40	
11	8777 X	8777	-0-		-0- B	-0-		1542	1	6314	3	Y	763	774	0			29	
12	8587 X	536	-0-		-8051 B	-0-		117	1	329	3	Y	75	100	0			4	
01	9083 X	8279	-0-		-804 B	-0-		1677	1	5701	3	Y	734	691	0			47	
02	DLQ G-10	7731	-0-		7731 B	7731		1590	1	5106	3	Y	911	904	0			54	
03	DLQ G-10	9783	-0-		9783 B	17514		1987	1	6172	3	Y	1358	1319	0			93	
MAY UNIT 1 AC															WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809				
10	DLQ G-10	5593	-0-		5593 B	-316295		1019	1	3504	3	Y	860	855	0			72	
11	0 X	5238	-0-		5238 B	-311057		1050	1	3214	3	Y	866	884	0			54	
12	0 X	4327	-0-		4327 B	-306730		869	1	2550	3	Y	806	807	0			53	
01	6479 X	4247	-0-		-2232 B	-306730		1046	1	2473	3	Y	589	606	0			36	
02	5852 X	3639	-0-		-2213 B	-306730		905	1	2090	3	Y	534	521	0			49	
03	5580 X	6803	-0-		1223 B	-305507		1659	1	3940	3	Y	1045	1029	0			65	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC															WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195				
10	62 X	227	-0-		165 B	-261203		6	1	41	3	Y	164	166	0			3	
11	90 X	802	-0-		712 B	-260491		85	1	592	3	Y	109	110	0			2	
12	186 X	-0-	-0-		-186 B	-260491		180	9	120	9	Y	-0-	2	0			-0-	
01	217 X	-0-	-0-		-217 B	-260491		5	4			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-260491						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-260491						Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
DAVILA UNIT AC																	
WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332																	
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	
10	1829 X	2585	-0-	756 B	-463043	310 4	1 4	2201 70	3 9	Y	64	61	0			5	
11	1770 X	2419	-0-	649 B	-462394	308 9	1 4	2051 51	3 9	Y	46	48	0			3	
12	1829 X	2572	-0-	743 B	-461651	358 9	1 4	2159 46	3 9	Y	42	43	0			2	
01	1829 X	2748	-0-	919 B	-460732	371 15	1 4	2097 265	3 9	Y	241	227	0			16	
02	DLQ G-10	1846	-0-	1846 B	-458886	259 6	1 4	1307 274	3 9	Y	249	243	0			22	
03	DLQ G-10	380	-0-	380 B	-458506	54 2	1 4	257 67	3 9	Y	61	79	0			4	
MAY B UNIT AC														WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862			
10	3348 X	1241	-0-	-2107 B	-362541	136 2	1 4	964 139	3 9	Y	126	130	0			9	
11	3120 X	3172	-0-	52 B	-362489	364 11	1 4	2426 371	3 9	Y	337	323	0			23	
12	3224 X	1917	-0-	-1307 B	-362489	230 6	1 4	1388 293	3 9	Y	266	274	0			15	
01	3224 X	2440	-0-	-784 B	-362489	313 12	1 4	1770 345	3 9	Y	314	308	0			21	
02	DLQ G-10	2411	-0-	2411 B	-360078	346 8	1 4	1750 307	3 9	Y	279	275	0			25	
03	DLQ G-10	704	-0-	704 B	-359374	107 3	1 4	509 85	3 9	Y	77	97	0			5	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201			
10	8091 X	352	-0-	-7739 B	-279863	17 210	1 9	125	3	Y	191	195	0			4	
11	7830 X	222	-0-	-7608 B	-279863	15 1	1 4	103 103	3 9	Y	94	96	0			2	
12	7688 X	-0-	-0-	-7688 B	-279863					Y	-0-	2	0			-0-	
01	6603 X	2543	-0-	-4060 B	-279863	334 8	1 4	2046 155	3 9	Y	141	137	0			4	
02	DLQ G-10	482	-0-	482 B	-279381	5 448	1 9	29 1	3	Y	407	400	0			11	
03	DLQ G-10	2110	-0-	2110 B	-277271	187 5	1 4	1177 741	3 9	Y	674	662	0			23	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
FIVE STAR UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 285529	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL	DEPTH 13201	PERF.13616	- 20592	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNA UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 285883	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL	DEPTH 12242	PERF.12255	- 20149	
10	2201 X	1951	-0-	-250 B	-36496	345 1	1187 3	Y	343	332 0			29
						42 4	377 9						
11	2130 X	118	-0-	-2012 B	-36496	5 1	15 3	Y	89	112 0			6
						98 9							
12	2139 X	12	-0-	-2127 B	-36496	1 3	11 9	Y	10	15 0			1
01	2108 X	452	-0-	-1656 B	-36496	12 1	28 3	Y	374	352 0			23
						1 4	411 9						
02	DLQ G-10	2991	-0-	2991 B	-33505	631 1	1458 3	Y	784	735 0			72
						40 4	862 9						
03	DLQ G-10	1938	-0-	1938 B	-31567	423 1	1004 3	Y	452	496 0			28
						14 4	497 9						

FOSTER UNIT AC				WELL #:		5H	RRCID -> 285916	COMPL. DATE 09/07/2019	TOTAL	DEPTH 12490	PERF.13290	- 18397	
10	5673 X	3559	-0-	-2114 B	-413129	393 1	2839 3	Y	291	298 0			6
						7 4	320 9						
11	5490 X	1904	-0-	-3586 B	-413129	215 1	1498 3	Y	163	165 0			4
						12 4	179 9						
12	4030 X	4179	-0-	149 B	-412980	547 1	3244 3	Y	341	338 0			7
						13 4	375 9						
01	4030 X	2950	-0-	-1080 B	-412980	368 1	2258 3	Y	286	285 0			8
						9 4	315 9						
02	DLQ G-10	3769	-0-	3769 B	-409211	482 1	2920 3	Y	323	322 0			9
						12 4	355 9						
03	DLQ G-10	3764	-0-	3764 B	-405447	468 1	2945 3	Y	307	306 0			10
						13 4	338 9						

EASLEY UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 286206	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH 12542	PERF.12525	- 17831	
10	DLQ G-10	874	-0-	874 B	-228207	90 1	642 3	Y	128	126 0			9
						1 4	141 9						
11	0 N	969	-0-	969 B	-227238	104 1	696 3	Y	151	150 0			10
						3 4	166 9						
12	0 N	904	-0-	904 B	-226334	108 1	651 3	Y	129	132 0			7
						3 4	142 9						
01	186 N	876	-0-	690 B	-225644	113 1	640 3	Y	108	108 0			7
						4 4	119 9						
02	168 N	349	-0-	181 B	-225463	48 1	242 3	Y	53	55 0			5
						1 4	58 9						
03	186 N	517	-0-	331 B	-225132	64 1	305 3	Y	133	129 0			9
						2 4	146 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	0 N	1368	-0-		1368 B	-364916		246	1	866	3		Y	9
								12	4	244	9			
11	0 N	1451	-0-		1451 B	-363465		232	1	950	3		Y	9
								12	4	257	9			
12	248 N	1363	-0-		1115 B	-362350		280	1	791	3		Y	13
								16	4	276	9			
01	1364 N	1233	-0-		-131 B	-362350		221	1	750	3		Y	15
								12	4	250	9			
02	DLQ G-10	1260	-0-		1260 B	-361090		240	1	770	3		Y	13
								5	4	245	9			
03	DLQ G-10	1976	-0-		1976 B	-359114		410	1	1274	3		Y	16
								27	4	265	9			
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
10	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-624439							Y	-0-
														-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-624439							Y	-0-
														-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-624439							Y	-0-
														-0-
01	T. A.	17136	-0-		17136 B	-607303		2259	1	13859	3		Y	24
								55	4	963	9			
02	14B2 EXT	22439	-0-		22439 B	-584864		3068	1	18583	3		Y	18
								76	4	712	9			
03	14B2 EXT	15723	-0-		15723 B	-569141		2073	1	13033	3		Y	17
								58	4	559	9			
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603														
10	0 X	1543	-0-		1543 B	-470942		166	1	1146	3		Y	3
								4	4	227	9			
11	1110 N	1198	-0-		88 B	-470854		113	1	906	3		Y	4
								5	4	174	9			
12	1147 N	188	-0-		-959 B	-470854		1	1	7	3		Y	5
								180	9					
01	1147 N	752	-0-		-395 B	-470854		70	1	484	3		Y	3
								8	4	190	9			
02	1036 N	677	-0-		-359 B	-470854		65	1	398	3		Y	8
								19	4	195	9			
03	186 N	1013	-0-		827 B	-470027		103	1	726	3		Y	4
								6	4	178	9			
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023														
10	3255 X	4600	-0-		1345 B	-922464		535	1	3703	3		Y	5
								12	4	350	9			
11	3150 X	2755	-0-		-395 B	-922464		269	1	2165	3		Y	8
								11	4	310	9			
12	3100 X	2648	-0-		-452 B	-922464		288	1	2057	3		Y	7
								13	4	290	9			
01	4588 X	2542	-0-		-2046 B	-922464		275	1	1898	3		Y	6
								31	4	338	9			
02	DLQ G-10	2768	-0-		2768 B	-919696		335	1	2038	3		Y	12
								98	4	297	9			
03	DLQ G-10	2244	-0-		2244 B	-917452		247	1	1741	3		Y	5
								14	4	242	9			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
MORGAN UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	288436	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11819	PERF.12417	- 18638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	62 N	1078	-0-	1016 B	-724785	108 2	1 4	746 222	3 9	Y	202	201 0		3
11	60 N	779	-0-	719 B	-724066	67 3	1 4	541 168	3 9	Y	153	152 0		4
12	62 N	719	-0-	657 B	-723409	67 3	1 4	480 169	3 9	Y	154	154 0		4
01	62 N	1100	-0-	1038 B	-722371	109 12	1 4	753 226	3 9	Y	205	205 0		4
02	DLQ G-10	1138	-0-	1138 B	-721233	126 37	1 4	765 210	3 9	Y	191	186 0		9
03	DLQ G-10	944	-0-	944 B	-720289	95 5	1 4	671 173	3 9	Y	157	162 0		4
KOWALIK 228-1R AC				WELL #:	3H	RRCID ->	288629	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.11898	- 14968
10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-277567				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-277567				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-277567				Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:	4H	RRCID ->	288640	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11516	- 16898
10	1364 N	1591	-0-	227 B	-438960	209 33	1 4	1052 297	3 9	Y	270	270 0		3
11	1230 N	1545	-0-	315 B	-438645	203 18	1 4	1061 263	3 9	Y	239	239 0		3
12	1426 N	1245	-0-	-181 B	-438645	175 19	1 4	773 278	3 9	Y	253	253 0		3
01	1581 N	1328	-0-	-253 B	-438645	199 16	1 4	763 350	3 9	Y	318	317 0		4
02	DLQ G-10	965	-0-	965 B	-437680	126 5	1 4	537 297	3 9	Y	270	270 0		4
03	DLQ G-10	181	-0-	181 B	-437499	25 1	1 4	113 42	3 9	Y	38	41 0		1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:	1H	RRCID ->	288701	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.12539	- 19004
10	DLQ G-10	6322	-0-	6322 B	-7187	891 142	1 4	4485 804	3 9	Y	731	728 0		7
11	0 X	5985	-0-	5985 B	-1202	794 72	1 4	4147 972	3 9	Y	884	881 0		10
12	8000 X	9202	-0-	1202 B	-0-	1479 159	1 4	6528 1036	3 9	Y	942	940 0		12
01	7688 X	6996	-0-	-692 B	-0-	1245 101	1 4	4768 882	3 9	Y	802	803 0		11
02	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	984 39	1 4	4192 787	3 9	Y	715	716 0		10
03	7688 X	5902	-0-	-1786 B	-0-	921 36	1 4	4237 708	3 9	Y	644	645 0		9

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 902

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 300 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288718	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2021					CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865						
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
10	10416 X	9232	-0-	-1184	B	-0-		1036 18 4	1 7481 697 9	3		Y	634	646 0				13
11	9720 X	2910	-0-	-6810	B	-0-		337 18 4	1 2344 211 9	3		Y	192	201 0				4
12	12790 X	12790	-0-	-0-	B	-0-		1718 41 4	1 10184 847 9	3		Y	770	757 0				17
01	9415 X	9415	-0-	-0-	B	-0-		1203 29 4	1 7382 801 9	3		Y	728	725 0				20
02 DLQ G-10		7990	-0-	7990	B	7990		1038 26 4	1 6287 639 9	3		Y	581	585 0				16
03 DLQ G-10		7673	-0-	7673	B	15663		985 28 4	1 6195 465 9	3		Y	423	425 0				14
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID -> 289282	COMPL. DATE 08/14/2015					TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136						
10	5332 X	1032	-0-	-4300	B	-433764		123 20 4	1 619 270 9	3		Y	245	246 0				2
11	4710 X	778	-0-	-3932	B	-433764		93 8 4	1 488 189 9	3		Y	172	172 0				2
12	4030 X	16	-0-	-4014	B	-433764		2 3	3 14 9	3		Y	13	15 0				-0-
01	3596 X	35	-0-	-3561	B	-433764		1 31 9	1 3 3	3		Y	28	28 0				-0-
02 DLQ G-10		114	-0-	114	B	-433650		3 100 9	1 11 3	3		Y	91	90 0				1
03 DLQ G-10		315	-0-	315	B	-433335		7 276 9	1 32 3	3		Y	251	249 0				3
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID -> 289283	COMPL. DATE 12/04/2014					TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625						
10	4123 X	9343	-0-	5220	B	-678971		1111 177 4	1 5596 2459 9	3		Y	2235	2227 0				22
11	5250 X	7994	-0-	2744	B	-676227		920 84 4	1 4805 2185 9	3		Y	1986	1986 0				22
12	7316 X	9460	-0-	2144	B	-674083		1267 136 4	1 5593 2464 9	3		Y	2240	2234 0				28
01	7316 X	7412	-0-	96	B	-673987		1006 81 4	1 3852 2473 9	3		Y	2248	2246 0				30
02 DLQ G-10		5550	-0-	5550	B	-668437		909 36 4	1 3875 730 9	3		Y	664	685 0				9
03 DLQ G-10		6683	-0-	6683	B	-661754		967 37 4	1 4447 1232 9	3		Y	1120	1114 0				15
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:	2H	RRCID -> 289284	COMPL. DATE 12/07/2014					TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905103						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905103						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-905103						Y	-0-					-0-
01	0 N	33	-0-	33	B	-905070		2 3	31 9	Y	28	28 0						-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-905070						Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-905070						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-1078184					Y	-0-	11 0		-0-
11	1950 X	105	-0-	-1845 B	-1078184	8 1	58 3			Y	35	34 0		1
12	4526 X	56	-0-	-4470 B	-1078184	39 9								
01	4526 X	827	-0-	-3699 B	-1078184	1 1	5 3			Y	45	45 0		1
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205 B	-1076979	50 9								
03	DLQ G-10	2153	-0-	2153 B	-1074826	87 1	534 3			Y	185	181 0		5
						2 4	204 9							
						133 1	803 3			Y	242	240 0		7
						3 4	266 9							
						238 1	1497 3			Y	374	368 0		13
						7 4	411 9							
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254														
10	1209 X	17373	-0-	16164 B	-625652	1354 1	13765 3			Y	2013	1927 0		126
11	1170 X	15705	-0-	14535 B	-611117	40 4	2214 9							
12	1209 X	12937	-0-	11728 B	-599389	1309 1	12246 3			Y	1923	1922 0		127
01	1209 X	11016	-0-	9807 B	-589582	35 4	2115 9							
02	DLQ G-10	9121	-0-	9121 B	-580461	1095 1	10112 3			Y	1552	1586 0		93
03	DLQ G-10	15908	-0-	15908 B	-564553	23 4	1707 9							
						1042 1	8744 3			Y	1045	1064 0		74
						80 4	1150 9							
						920 1	7160 3			Y	918	906 0		86
						31 4	1010 9							
						1513 1	12398 3			Y	1737	1716 0		107
						86 4	1911 9							
CULBERSON-PATTESON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491														
10	527 X	-0-	-0-	-527 B	-365130					Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510 B	-365130					Y	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372 B	-365130					Y	-0-			-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12 B	-365130					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28 B	-365102	8 1	19 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22 B	-365080	1 4								
						6 1	14 3			Y	2	2 0		-0-
						2 9								
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292														
10	2046 X	1517	-0-	-529 B	-116030	296 1	1017 3			Y	153	150 0		13
11	2040 X	1799	-0-	-241 B	-116030	36 4	168 9							
12	2108 X	989	-0-	-1119 B	-116030	404 1	1238 3			Y	135	140 0		8
01	2108 X	1050	-0-	-1058 B	-116030	8 4	149 9							
02	DLQ G-10	889	-0-	889 B	-115141	217 1	636 3			Y	119	119 0		8
03	DLQ G-10	749	-0-	749 B	-114392	5 4	131 9							
						272 1	644 3			Y	103	105 0		6
						21 4	113 9							
						235 1	542 3			Y	88	86 0		8
						15 4	97 9							
						198 1	470 3			Y	68	72 0		4
						6 4	75 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398																																																																										
MORGAN UNIT AC															WELL #: 2H															RRCID -> 289741															COMPL. DATE 10/18/2016															TOTAL DEPTH 12051															PERF.12219 - 18422														
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																																																																		
10	4681	X	2601	-0-	-2080	B	-504059		259	1	1791	3	6	4	Y	495	493	0					7																																																																		
11	4530	X	1809	-0-	-2721	B	-504059		152	1	1224	3	6	4	Y	388	385	0					10																																																																		
12	4681	X	1260	-0-	-3421	B	-504059		114	1	815	3	5	4	Y	296	298	0					8																																																																		
01	3782	X	3961	-0-	179	B	-503880		420	1	2903	3	47	4	Y	537	534	0					11																																																																		
02	DLQ G-10		2498	-0-	2498	B	-501382		280	1	1703	3	82	4	Y	394	387	0					18																																																																		
03	DLQ G-10		2552	-0-	2552	B	-498830		260	1	1829	3	15	4	Y	407	415	0					10																																																																		
REYNOLDS UNIT 1 AC															WELL #: 1H															RRCID -> 289742															COMPL. DATE 05/03/2015															TOTAL DEPTH 12822															PERF.12828 - 18805														
10	1891	X	1185	-0-	-706	B	-1261549		38	1	925	3	5	4	Y	197	195	1					5																																																																		
11	1950	X	963	-0-	-987	B	-1261549		27	1	553	3	3	4	Y	345	340	1					10																																																																		
12	2015	X	412	-0-	-1603	B	-1261549		5	1	95	3	1	4	Y	283	279	1					14																																																																		
01	2015	X	227	-0-	-1788	B	-1261549		1	1	17	3	209	9	Y	190	196	1					8																																																																		
02	DLQ G-10		2708	-0-	2708	B	-1258841		140	1	1969	3	21	4	Y	525	513	1					20																																																																		
03	DLQ G-10		1925	-0-	1925	B	-1256916		52	1	1557	3	9	4	Y	279	266	1					33																																																																		
EASLEY UNIT AC															WELL #: 2H															RRCID -> 293062															COMPL. DATE 08/08/2023															TOTAL DEPTH 12677															PERF.12631 - 20628														
10	DLQ G-10		14422	-0-	14422	B	44667		1701	1	12074	3	22	4	Y	568	547	0					41																																																																		
11	DLQ G-10		13765	-0-	13765	B	58432		1701	1	11345	3	50	4	Y	608	607	0					42																																																																		
12	71610	X	13178	-0-	-58432	B	-0-		1776	1	10703	3	46	4	Y	594	603	0					33																																																																		
01	16182	X	13669	-0-	-2513	B	-0-		1940	1	10962	3	77	4	Y	627	619	0					41																																																																		
02	13132	X	11601	-0-	-1531	B	-0-		1804	1	9121	3	40	4	Y	578	567	0					52																																																																		
03	14415	X	11070	-0-	-3345	B	-0-		1816	1	8663	3	53	4	Y	489	507	0					34																																																																		
ALEXANDER 01 AC															WELL #: 01H															RRCID -> 293090															COMPL. DATE 05/31/2022															TOTAL DEPTH 12973															PERF.12788 - 20818														
10	18972	X	12043	-0-	-6929	B	-0-		221	1	10334	3	1488	9	Y	1353	1353	0					-0-																																																																		
11	15630	X	11791	-0-	-3839	B	-0-		212	1	10091	3	1488	9	Y	1353	1353	0					-0-																																																																		
12	12989	X	12077	-0-	-912	B	-0-		210	1	10358	3	1509	9	Y	1372	1372	0					-0-																																																																		
01	11656	X	9045	-0-	-2611	B	-0-		162	1	7710	3	1173	9	Y	1066	1066	0					-0-																																																																		
02	DLQ G-10		13740	-0-	13740	B	13740		337	1	11370	3	2033	9	Y	1848	1848	0					-0-																																																																		
03	DLQ G-10		9902	-0-	9902	B	23642		150	1	8522	3	1230	9	Y	1118	1118	0					-0-																																																																		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
ALEXANDER 01 AC																
WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10168 X	1245	-0-	-8923 B	-0-	24 98	1 9	1123	3	Y	89	89	0			-0-
11	9840 X	-0-	-0-	-9840 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	9703 X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	9238 X	155	-0-	-9083 B	-0-	2 59	1 9	94	3	Y	54	54	0			-0-
02	DLQ G-10	4711	-0-	4711 B	4711	117 653	1 9	3941	3	Y	594	594	0			-0-
03	DLQ G-10	33097	-0-	33097 B	37808	478 5496	1 9	27123	3	Y	4996	4996	0			-0-
RIDLEY FARMS 01 AC														WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305		
10	18104 X	14987	-0-	-3117 B	-0-	610 700	1 9	13677	3	Y	636	636	0			-0-
11	17520 X	14548	-0-	-2972 B	-0-	596 925	1 9	13027	3	Y	841	841	0			-0-
12	15748 X	15680	-0-	-68 B	-0-	719 880	1 9	14081	3	Y	800	800	0			-0-
01	15531 X	14772	-0-	-759 B	-0-	611 1452	1 9	12709	3	Y	1320	1320	0			-0-
02	DLQ G-10	12873	-0-	12873 B	12873	569 678	1 9	11626	3	Y	616	616	0			-0-
03	DLQ G-10	13979	-0-	13979 B	26852	681 540	1 9	12758	3	Y	491	491	0			-0-
DAVIS 01														WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC														WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452		
10	DLQ G-10	4361	-0-	4361 B	13818	220 508	1 9	3633	3	Y	462	462	0			-0-
11	DLQ G-10	3699	-0-	3699 B	17517	181 315	1 9	3203	3	Y	286	286	0			-0-
12	22085 X	4568	-0-	-17517 B	-0-	181 900	1 9	3487	3	Y	818	818	0			-0-
01	4278 X	2340	-0-	-1938 B	-0-	109 295	1 9	1936	3	Y	268	268	0			-0-
02	3864 X	3489	-0-	-375 B	-0-	165 295	1 9	3029	3	Y	268	268	0			-0-
03	4278 X	3705	-0-	-573 B	-0-	178 420	1 9	3107	3	Y	382	382	0			-0-
DAVIS 01														WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
KIRK 01				WELL #:	501H	RRCID ->	295788	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.13593	- 21186	
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
OLSON-ESSE UNIT AC				WELL #:	6H	RRCID ->	295908	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.12810	- 19302	
10	41013 X	32782	-0-	-8231	B	-0-	2807 1	28525 3	Y	1243	1290	0		78	
							83 4	1367 9							
11	42690 X	28814	-0-	-13876	B	-0-	2656 1	24844 3	Y	1131	1134	0		75	
							70 4	1244 9							
12	44113 X	25849	-0-	-18264	B	-0-	2416 1	22310 3	Y	974	990	0		59	
							52 4	1071 9							
01	44113 X	27764	-0-	-16349	B	-0-	2815 1	23612 3	Y	1020	1007	0		72	
							215 4	1122 9							
02	DLQ G-10	26783	-0-	26783	B	26783	2913 1	22676 3	Y	996	974	0		94	
							98 4	1096 9							
03	DLQ G-10	27490	-0-	27490	B	54273	2837 1	23246 3	Y	1132	1156	0		70	
							162 4	1245 9							
KIRK 01				WELL #:	502H	RRCID ->	295944	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.13618	- 21034	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
L.B. HAILEY AC				WELL #:	2H	RRCID ->	296238	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.12005	- 17056	
10	44485 X	15963	-0-	-28522	B	-0-	1747 1	12083 3	Y	1903	1900	0		29	
							40 4	2093 9							
11	29820 X	13027	-0-	-16793	B	-0-	1223 1	9841 3	Y	1739	1721	0		47	
							50 4	1913 9							
12	17980 X	8552	-0-	-9428	B	-0-	861 1	6152 3	Y	1364	1373	0		38	
							39 4	1500 9							
01	17980 X	10711	-0-	-7269	B	-0-	1106 1	7646 3	Y	1668	1673	0		33	
							124 4	1835 9							
02	DLQ G-10	10131	-0-	10131	B	10131	1235 1	7509 3	Y	933	924	0		42	
							361 4	1026 9							
03	DLQ G-10	8049	-0-	8049	B	18180	821 1	5779 3	Y	1275	1286	0		31	
							46 4	1403 9							
RESSMAN 01 AC				WELL #:	12H	RRCID ->	298246	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.13734	- 19363	
10	DLQ G-10	21826	-0-	21826	B	71770	835 1	18274 3	Y	2470	2470	0		-0-	
							2717 9								
11	DLQ G-10	25132	-0-	25132	B	96902	911 1	21033 3	Y	2898	2898	0		-0-	
							3188 9								
12	121263 X	24361	-0-	-96902	B	-0-	718 1	20901 3	Y	2493	2493	0		-0-	
							2742 9								
01	26474 X	22303	-0-	-4171	B	-0-	447 1	19111 3	Y	2495	2495	0		-0-	
							2745 9								
02	23464 X	18308	-0-	-5156	B	-0-	487 1	15733 3	Y	1898	1898	0		-0-	
							2088 9								
03	25978 X	22629	-0-	-3349	B	-0-	899 1	19607 3	Y	1930	1930	0		-0-	
							2123 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398														
PATINO UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	299805	COMPL. DATE	01/19/2026	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.13045 - 19798						
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
10		142631 X	97333	-0-	-45298 B	-0-			1307 1	84858 3	209 4	10959 9	N	9963	10197 0				209
11		138030 X	78605	-0-	-59425 B	-0-			1105 1	67958 3	527 4	9015 9	N	8195	8223 0				181
12		142631 X	69689	-0-	-72942 B	-0-			1135 1	60564 3	244 4	7746 9	N	7042	7071 0				152
01		131626 X	38396	-0-	-93230 B	-0-			562 1	33840 3	134 4	3860 9	N	3509	3564 0				97
02		100688 X	44470	-0-	-56218 B	-0-			653 1	40121 3	164 4	3532 9	N	3211	3218 0				90
03		97588 X	49599	-0-	-47989 B	-0-			730 1	44727 3	200 4	3942 9	N	3584	3552 0				122
REPSOL OIL & GAS USA, LLC					703462														
KENRUBYLLIE			WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12908	PERF.13003 - 17358						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
PHILLIPPE GU1			WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.13168 - 18916						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
STRMISKA GAS UNIT 1			WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	13203	PERF.13130 - 13291						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-163771							Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-163771							Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)			WELL #:		C 5H	RRCID ->	282126	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL	DEPTH	13135	PERF.17256 - 17316						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
PHILLIPPE GU1			WELL #:		B 6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.13432 - 19438						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462														
NELLER GAS UNIT 1			WELL #: C 1H			RRCID -> 282196			COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)			WELL #: C 1H			RRCID -> 282258			COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1			WELL #: B 4H			RRCID -> 282270			COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG GAS UNIT 1			WELL #: A 5H			RRCID -> 284567			COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570					
10	2976 X	1109	-0-	-1867	B	-0-	690	1 3 4	279	3 4 5	Y	121	289	0			26
11	14108 X	14108	-0-	-0-	B	-0-	1201	1 4	11522	3 5	Y	853	526	0			353
12	2976 X	2611	-0-	-365	B	-0-	102	4 1	345	5 3	Y	541	691	0			203
01	8554 X	8554	-0-	-0-	B	-0-	3428	1 4	1282	3 5	Y	3457	3447	0			213
02	2688 X	1743	-0-	-945	B	-0-	25	4 1	16	5 3	Y	836	884	0			261
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-	687	1 4	135	3 9	Y	NO RPT					261

KRAUSE GU1			WELL #: A 3H			RRCID -> 285827			COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281					
10	10137 X	8620	-0-	-1517	B	-0-	688	1 9	7248	3 5	Y	622	648	0			135
11	9810 X	9412	-0-	-398	B	-0-	684	9 1	7963	3 5	Y	702	546	0			291
12	10137 X	2990	-0-	-7147	B	-0-	677	1 9	2578	3 5	Y	156	388	0			59
01	9920 X	6933	-0-	-2987	B	-0-	772	9 1	4776	3 5	Y	714	734	0			39
02	7924 X	-0-	-0-	-7924	B	-0-	172	9			Y	-0-	25	0			-0-
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	B	-0-	1372	1 9			Y	NO RPT					-0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3			WELL #: C 3H			RRCID -> 286318			COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT.// 86950 300							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7												//CONT.// 703462							
												WELL #: C 7H RRCID -> 286907							
												COMPL. DATE 10/09/2019							
												TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	5450	-0-	5450	B	5450	247	1	4463	3	Y	638	398	0				240	
							38	4	702	9									
01	14B2 EXT	19233	-0-	19233	B	24683	2234	1	8768	3	Y	7386	7108	0				518	
							106	4	8125	9									
02	14B2 EXT	7299	-0-	7299	B	31982	367	1	5927	3	Y	874	1220	0				273	
							44	4	961	9									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	31982					Y	NO RPT						273	
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5												WELL #: B 5H RRCID -> 287124							
												COMPL. DATE 01/26/2019							
												TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6												WELL #: B 6H RRCID -> 287141							
												COMPL. DATE 09/27/2018							
												TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759							
10	3007 X	2898	-0-	-109	B	-0-	135	1	2418	3	Y	301	312	0				65	
							14	4	331	9									
11	2910 X	2744	-0-	-166	B	-0-	125	1	2285	3	Y	292	236	0				121	
							13	4	321	9									
12	2883 X	2553	-0-	-330	B	-0-	121	1	2158	3	Y	232	266	0				87	
							19	4	255	9									
01	3432 X	3432	-0-	-0-	B	-0-	516	1	1990	3	Y	819	868	0				38	
							25	4	901	9									
02	2135 N	2135	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1765	3	Y	224	206	0				70	
							14	4	246	9									
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-					Y	NO RPT						70	
FALKS GAS UNIT 1												WELL #: C 2H RRCID -> 287638							
												COMPL. DATE 09/30/2019							
												TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865							
10	6696 X	5927	-0-	-769	B	-0-	497	1	5233	3	Y	179	186	0				39	
							197	9											
11	6900 X	4863	-0-	-2037	B	-0-	368	1	4323	3	Y	156	130	0				65	
							172	9											
12	7130 X	4398	-0-	-2732	B	-0-	360	1	3869	3	Y	154	161	0				58	
							169	9											
01	7760 X	7760	-0-	-0-	B	-0-	1401	1	4877	3	Y	1347	1315	0				90	
							1482	9											
02	5572 X	3729	-0-	-1843	B	-0-	234	1	3298	3	Y	179	183	0				56	
							197	9											
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	B	-0-					Y	NO RPT						56	
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2												WELL #: A 2H RRCID -> 287664							
												COMPL. DATE 05/08/2019							
												TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 703462											
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3										WELL #: A 3H		RRCID -> 288099		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13683 - 20245			
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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5										WELL #: B 5H		RRCID -> 288101		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13790 - 21859			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5										WELL #: A 5H		RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13511 - 18249			
10	9548 X	7241	-0-	-2307 B	-0-		353	1	6126	3	Y	557	587	0				121			
							62	4	87	5											
11	9240 X	6686	-0-	-2554 B	-0-		310	1	5546	3	Y	557	447	0				231			
							51	4	166	5											
12	8804 X	5757	-0-	-3047 B	-0-		283	1	4849	3	Y	477	529	0				179			
							56	4	44	5											
01	8434 X	8434	-0-	-0- B	-0-		1247	1	4491	3	Y	2306	2357	0				128			
							99	4	60	5											
02	6888 X	5788	-0-	-1100 B	-0-		312	1	4215	3	Y	545	509	0				170			
							70	4	591	5											
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-						Y	NO RPT						170			
FALKS GAS UNIT 1										WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012 - 19697			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1										WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284		PERF.14029 - 20808			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728															
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	
10	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	284 1	5066 3	Y	276	291 0				60	
11	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	17 4	304 9	Y	392	290 0				162	
12	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	269 1	4932 3	Y	482	463 0				181	
01	9235 X	9235	-0-	-0- B	-0-	15 4	431 9	Y	2720	2740 0				161	
02	5051 X	5051	-0-	-0- B	-0-	275 1	4949 3	Y	410	440 0				128	
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-	22 4	530 9	Y	NO RPT					128	
						1251 1	4930 3	Y							
						62 4	2992 9	Y							
						268 1	4301 3	Y							
						31 4	451 9	Y							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4														TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660	
WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754	
WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8														TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960	
WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
SEILER-GANO (SA) B5														TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575	
WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7														TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317	
WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462														
KEACH-HALEPESKA (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126							
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SEILER-GANO (SA) B2			WELL #:		B 2H	RRCID -> 294957		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 13779		PERF.13562 - 19409							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 295212		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13172		PERF.13289 - 20181							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1			WELL #:		F 1H	RRCID -> 295485		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13484 - 18588							
10	10819 X	10696	-0-	-123 B	-0-		510 1	9192 3	Y	844	852 0							183	
							66 4	928 9											
11	10470 X	10198	-0-	-272 B	-0-		476 1	8760 3	Y	821	664 0							340	
							59 4	903 9											
12	10819 X	10282	-0-	-537 B	-0-		488 1	8789 3	Y	825	855 0							310	
							97 4	908 9											
01	15745 X	15745	-0-	-0- B	-0-		2197 1	8563 3	Y	4416	4470 0							256	
							127 4	4858 9											
02	8848 X	8485	-0-	-363 B	-0-		454 1	7305 3	Y	596	660 0							186	
							70 4	656 9											
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796 B	-0-				Y	NO RPT								186	
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3			WELL #:		F 3H	RRCID -> 295507		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13532 - 19476							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6			WELL #:		F 6H	RRCID -> 295510		COMPL. DATE 12/26/2022		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13695 - 20160							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 295708		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL DEPTH 13496		PERF.13626 - 23520	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295761		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13473		PERF.13465 - 22793	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296213		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13704 - 20224	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13419		PERF.13683 - 23068	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

WESS 5-7-3 (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296780		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13862 - 22360	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

WESS 5-7-3 (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 296793		COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13353 - 23070	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #: B 10H		RRCID -> 296967		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13588 - 19782	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.//		703462											
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12										WELL #: B 12H		RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801		PERF.13588 - 23032					
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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

BEGOT-EYHORN (SA) G6										WELL #: G 6H		RRCID -> 298419		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13391		PERF.14010 - 21667					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3										WELL #: G 3H		RRCID -> 298459		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13540 - 20051					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5										WELL #: D 5H		RRCID -> 298492		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13311 - 19873					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				

RT-SLAUGHTER (SA) D3										WELL #: D 3H		RRCID -> 298531		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 13326		PERF.13449 - 20491					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				

RT-NELLER-KOLO (SA) D6										WELL #: D 6H		RRCID -> 298960		COMPL. DATE 07/24/2024		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13349 - 19236					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1										WELL #: A 1H		RRCID -> 299527		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13137 - 20291					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4			WELL #:		A 4H	RRCID -> 299540		COMPL. DATE 07/18/2025		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13067 - 19167			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3			WELL #:		A 3H	RRCID -> 299569		COMPL. DATE 04/19/2025		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13881 - 23875			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5			WELL #:		A 5H	RRCID -> 299587		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13883 - 23720			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915			RRCID -> 286534		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12962 - 18795			
LANGHOFF UNIT B			WELL #:		701										
10	DLQ G-10	5958	-0-	5958 B	16370	553 1	4649 3	Y	653	723	1				78
						38 4	718 9								
11	DLQ G-10	5594	-0-	5594 B	21964	691 1	4221 3	Y	602	543	1				137
						20 4	662 9								
12	25838 X	3874	-0-	-21964 B	-0-	765 1	2644 3	Y	416	503	1				50
						7 4	458 9								
01	5312 X	5312	-0-	-0- B	-0-	952 1	3738 3	Y	537	372	1				215
						31 4	591 9								
02	5376 X	5097	-0-	-279 B	-0-	1398 1	2996 3	Y	635	732	1				118
						4 4	699 9								
03	5952 X	5497	-0-	-455 B	-0-	1592 1	3184 3	Y	588	543	1				163
						74 4	647 9								

RATHKAMP UNIT			WELL #:		202H	RRCID -> 300102		COMPL. DATE 02/28/2025		TOTAL DEPTH 13037		PERF.12617 - 24059			
10	99200 X	59295	-0-	-39905 B	-0-	1576 1	44804 3	Y	11406	11256	1				423
						368 4	12547 9								
11	96000 X	55694	-0-	-40306 B	-0-	1576 1	43549 3	Y	9423	9478	1				368
						204 4	10365 9								
12	99200 X	62228	-0-	-36972 B	-0-	1813 1	50025 3	Y	9329	9546	1				151
						128 4	10262 9								
01	76353 X	60707	-0-	-15646 B	-0-	2057 1	49235 3	Y	8186	8160	1				177
						410 4	9005 9								
02	57204 X	44804	-0-	-12400 B	-0-	3874 1	32944 3	Y	7223	7093	1				307
						41 4	7945 9								
03	62248 X	47689	-0-	-14559 B	-0-	3894 1	34542 3	Y	7684	7892	1				99
						801 4	8452 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LGM C														
WELL #: 201H RRCID -> 300181 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 12588 PERF.12682 - 22103														
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
10	42718 X	16977	-0-	-25741 B	-0-	458	1	13941	3	Y	2344	2421	1	36
11	41340 X	16075	-0-	-25265 B	-0-	2578	9	13426	3	Y	2128	1988	1	176
12	17786 X	17786	-0-	-0- B	-0-	308	1	14956	3	Y	2429	2486	1	119
01	20863 X	16417	-0-	-4446 B	-0-	2341	9	13601	3	Y	2392	2382	1	129
02	17696 X	12896	-0-	-4800 B	-0-	158	1	1828	9	Y	1662	1735	1	56
03	19366 X	19366	-0-	-0- B	-0-	2672	9	2433	9	Y	2212	2115	1	153
						185	1							
						2631	9							
						11068	3							
						16933	3							
HOERMANN-LANGHOFF B														
WELL #: 201H RRCID -> 300187 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12735 - 21507														
10	86025 X	26656	-0-	-59369 B	-0-	929	1	21240	3	Y	3921	3862	1	145
11	83250 X	24386	-0-	-58864 B	-0-	174	4	19337	3	Y	3698	3699	1	144
12	23863 X	23863	-0-	-0- B	-0-	891	1	18555	3	Y	3998	4077	1	65
01	27125 X	22982	-0-	-4143 B	-0-	90	4	18019	3	Y	3559	3547	1	77
02	24080 X	18243	-0-	-5837 B	-0-	863	1	12509	3	Y	3590	3514	1	153
03	26660 X	21278	-0-	-5382 B	-0-	47	4	14321	3	Y	4309	4406	1	56
						898	1	4740	9					
						150	4							
						1769	1							
						16	4							
						1885	1							
						332	4							
HOERMANN-KOLM														
WELL #: 201H RRCID -> 300611 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12770 - 20333														
10	45415 X	1552	-0-	-43863 B	-0-	419	1	275	3	Y	778	760	1	29
11	43950 X	2522	-0-	-41428 B	-0-	2	4	856	9	Y	871	866	1	34
12	45415 X	3050	-0-	-42365 B	-0-	336	1	1222	3	Y	724	746	1	12
01	45415 X	1022	-0-	-44393 B	-0-	6	4	958	9	Y	463	465	1	10
02	1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	354	1	1895	3	Y	261	260	1	11
03	3038 X	601	-0-	-2437 B	-0-	5	4	796	9	Y	146	155	1	2
						269	1	242	3					
						2	4	509	9					
						284	1	458	3					
						1	4	287	9					
						110	1	323	3					
						7	4	161	9					
JACK MEEKS 01														
WELL #: 202H RRCID -> 300783 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 11301 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N				-0-
11	SHUT IN	32018	-0-	32018 B	32018	358	1	12657	3	Y	17210	16242	0	968
12	SHUT IN	73416	-0-	73416 B	105434	72	4	18931	9	Y	29410	29162	0	1216
01	SHUT IN	73145	-0-	73145 B	178579	1036	1	39097	3	Y	26760	26724	0	1252
02	SHUT IN	58771	-0-	58771 B	237350	932	4	32351	9	Y	18700	18882	0	1070
03	SHUT-IN	55012	-0-	55012 B	292362	1149	1	40688	3	Y	17151	17261	0	960
						1872	4	29436	9					
						1000	1	36137	3					
						1064	4	20570	9					
						1246	1	32943	3					
						1957	4	18866	9					

SUGARKANE (CRETACEOUS)													86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
EVX OPERATING LLC													101131											
GRANT													WELL #:		1		RRCID -> 265539		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 6102 - 7084	
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									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-						
SUGARKANE (EAGLE FORD)													86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BPX OPERATING COMPANY													085408											
MATKIN SUGARKANE UNIT 1													WELL #:		1H		RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358		PERF.14358 - 19109	
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						N	-0-						70						
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-						N	-0-						70						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70						
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-						70						
*02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1304	3		3	4	N	-0-						70						
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4026	3		18	4	N	-0-						70						
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1													WELL #:		1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13450 - 18184	
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3				N	-0-						157						
11	5640 X	3248	-0-	-2392	-0-	3248	3				N	-0-						157						
12	5828 X	4144	-0-	-1684	-0-	4143	3		1	9	N	-0-	1		1	8		157						
01	5828 X	3306	-0-	-2522	-0-	3306	3				N	-0-						157						
*02	3640 X	2518	-0-	-1122	-0-	2512	3		6	4	N	-0-						157						
03	4154 X	2930	-0-	-1224	-0-	2923	3		7	4	N	-0-						157						
FW EAGLE FORD I, LLC													103899											
T BIRD UNIT													WELL #:		1H		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13927		PERF.14230 - 19332	
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	551	3	208	9	Y	189	199	1					27						
11	780 X	638	-0-	-142	-0-	448	3	190	9	Y	173	146	1					54						
12	857 X	857	-0-	-0-	-0-	635	3	222	9	Y	202	221	1					35						
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						Y	68	87	1				16						
02	672 X	483	-0-	-189	-0-	353	3	130	9	Y	118	114	1					20						
03	868 X	273	-0-	-595	-0-	186	3	87	9	Y	79	96	1					3						
PFEIFER GAS UNIT 1													WELL #:		1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244		PERF.14140 - 18034	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
T BIRD UNIT													WELL #:		2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13933 - 19705	
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4524	3	91	9	Y	83	86	1					12						
11	3300 X	2992	-0-	-308	-0-	2904	3	88	9	Y	80	67	1					25						
12	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4114	3	89	9	Y	81	92	1					14						
01	4619 X	4374	-0-	-245	-0-	4275	3	99	9	Y	90	83	1					21						
02	4172 X	1299	-0-	-2873	-0-	1219	3	80	9	Y	73	82	1					12						
03	4619 X	2204	-0-	-2415	-0-	2131	3	73	9	Y	66	75	1					3						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899															
T BIRD UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL		DEPTH 13841		PERF.14014 - 17216			
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
10		465 X	319	-0-	-146	-0-	227	3	92	9	Y	84	87	1			12
11		450 X	322	-0-	-128	-0-	234	3	88	9	Y	80	67	1			25
12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	332	3	89	9	Y	81	92	1			14
01		403 X	318	-0-	-85	-0-	219	3	99	9	Y	90	83	1			21
02		349 X	349	-0-	-0-	-0-	269	3	80	9	Y	73	82	1			12
03		434 X	242	-0-	-192	-0-	169	3	73	9	Y	66	75	1			3
T BIRD UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL		DEPTH 13840		PERF.13928 - 19611			
10		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7634	3	92	9	Y	84	87	1			12
11		6840 X	6484	-0-	-356	-0-	6396	3	88	9	Y	80	67	1			25
12		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9059	3	89	9	Y	81	92	1			14
01		8246 X	2494	-0-	-5752	-0-	2395	3	99	9	Y	90	83	1			21
02		7448 X	2970	-0-	-4478	-0-	2890	3	80	9	Y	73	82	1			12
03		9145 X	3096	-0-	-6049	-0-	3023	3	73	9	Y	66	75	1			3
T BIRD UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL		DEPTH 13829		PERF.14033 - 17195			
10		1519 X	1359	-0-	-160	-0-	1267	3	92	9	Y	84	87	1			12
11		1470 X	1111	-0-	-359	-0-	1023	3	88	9	Y	80	67	1			25
12		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1450	3	85	9	Y	77	89	1			13
01		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1675	3	99	9	Y	90	82	1			21
02		1260 X	1166	-0-	-94	-0-	1086	3	80	9	Y	73	82	1			12
03		1550 X	960	-0-	-590	-0-	887	3	73	9	Y	66	75	1			3
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL		DEPTH 13737		PERF.14105 - 19195			
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4						7
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	1	7	1				1
12		14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	55	25	1				31
01		14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	43						74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57	71	1				60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	39	84	1				15
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 271719		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL		DEPTH 13797		PERF.14236 - 19021			
10		527 N	418	-0-	-109	-0-	346	3	72	9	Y	65					85
11		450 N	269	-0-	-181	-0-	202	3	67	9	Y	61	90	1			56
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	452	3	61	9	Y	55	80	1			31
01		403 N	210	-0-	-193	-0-	173	3	37	9	Y	34					65
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	172	3	23	9	Y	21	62	1			24
03		527 N	437	-0-	-90	-0-	393	3	44	9	Y	40	49	1			15
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL		DEPTH 13767		PERF.13863 - 19110			
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	533	3	72	9	Y	65					85
11		450 N	323	-0-	-127	-0-	258	3	65	9	Y	59	90	1			54
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	576	3	61	9	Y	55	78	1			31
01		620 N	561	-0-	-59	-0-	524	3	37	9	Y	34					65
02		560 X	291	-0-	-269	-0-	268	3	23	9	Y	21	62	1			24
03		651 X	383	-0-	-268	-0-	339	3	44	9	Y	40	49	1			15
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL		DEPTH 13832		PERF.14003 - 18927			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-						-0-
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-						-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-						-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-						-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
MCCLANAHAN														
WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	21	1	7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57	15	1	52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	53	1	33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43	1	3
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500														
10	5859	X	4458	-0-	-1401	-0-	4311	3	1 4	Y	133	211	1	79
							146	9						
11	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	3658	3	146 9	Y	133	61	1	151
12	4309	X	3641	-0-	-668	-0-	3457	3	184 9	Y	167	196	1	122
01	4464	X	2728	-0-	-1736	-0-	2655	3	73 9	Y	66	145	1	43
02	4032	X	2003	-0-	-2029	-0-	1954	3	1 4	Y	44	28	1	59
							48	9						
03	4464	X	2688	-0-	-1776	-0-	2571	3	1 4	Y	105	95	1	69
							116	9						
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	1	1	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48	48	1	51
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
10	3100	N	4203	-0-	1103	2237	4013	3	1 4	Y	172	67	1	179
							189	9						
11	3000	N	3619	-0-	619	2856	3454	3	165 9	Y	150	245	1	84
12	6276	X	3420	-0-	-2856	-0-	3279	3	141 9	Y	128	43	1	169
01	2356	X	2289	-0-	-67	-0-	2167	3	122 9	Y	111	218	1	62
02	3864	X	2730	-0-	-1134	-0-	2593	3	1 4	Y	124	33	1	153
							136	9						
03	4216	X	3457	-0-	-759	-0-	3290	3	2 4	Y	150	247	1	56
							165	9						
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	10	1	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	16	1	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	4	1	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48	31	1	50
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.//		103899									
BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.14132	- 17241
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-			-0-
02	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13929	PERF.14014	- 19566
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T BIRD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277790	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	13809	PERF.14122	- 20154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T BIRD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277791	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.14109	- 19508
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		Y	-0-			92
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			92
12	2108 X	376	-0-	-1732	-0-	376	3		Y	-0-			92
01	2108 X	32	-0-	-2076	-0-	32	3		Y	-0-			92
02	1904 X	56	-0-	-1848	-0-	56	3		Y	-0-			92
03	1364 X	163	-0-	-1201	-0-	43	3	120 9	Y	109			201

BUCHHORN		WELL #:		4H	RRCID ->	287670	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL	DEPTH	14125	PERF.14087	- 20199
10	8618 X	7148	-0-	-1470	-0-	75	1	6706 3	N	333	299	1	186
						1	4	366 9					
11	8340 X	6419	-0-	-1921	-0-	94	1	5998 3	N	297	294	1	189
						327	9						
12	8153 X	6148	-0-	-2005	-0-	94	1	5694 3	N	327	454	1	62
						360	9						
01	7564 X	7392	-0-	-172	-0-	124	1	6886 3	N	347	267	1	142
						382	9						
02	6692 X	6532	-0-	-160	-0-	104	1	6077 3	N	316	277	1	181
						3	4	348 9					
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	115	1	6851 3	N	342	285	1	238
						3	4	376 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
BUCHHORN														
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	7533 X	6376	-0-	-1157	-0-	67 1	6067 3	241 9	N	219	281 1		164	
11	7290 X	5798	-0-	-1492	-0-	86 1	5505 3	207 9	N	188	275 1		77	
12	7533 X	5542	-0-	-1991	-0-	86 1	5227 3	229 9	N	208	69 1		216	
01	7316 X	5889	-0-	-1427	-0-	101 1	5576 3	212 9	N	193	250 1		159	
02	5936 X	5804	-0-	-132	-0-	94 1	5505 3	3 4	N	184	263 1		80	
03	6386 X	5663	-0-	-723	-0-	90 1	5349 3	3 4	N	201	90 1		191	
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
10	3906 X	2946	-0-	-960	-0-	31 1	2793 3	122 9	N	111	234 1		99	
11	3750 X	2625	-0-	-1125	-0-	39 1	2478 3	108 9	N	98	42 1		155	
12	3875 X	2485	-0-	-1390	-0-	39 1	2352 3	94 9	N	85	31 1		209	
01	3751 X	2641	-0-	-1110	-0-	45 1	2486 3	110 9	N	100	216 1		93	
02	3052 X	2360	-0-	-692	-0-	38 1	2208 3	1 4	N	103	30 1		166	
03	2945 X	2499	-0-	-446	-0-	39 1	2307 3	1 4	N	138	64 1		240	
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
10	36921 X	30284	-0-	-6637	-0-	29462 3	4 4	818 9	Y	744	731 1		244	
11	35730 X	27865	-0-	-7865	-0-	27205 3	2 4	658 9	Y	598	665 1		177	
12	36921 X	26421	-0-	-10500	-0-	25826 3	2 4	593 9	Y	539	565 1		151	
01	33263 X	26599	-0-	-6664	-0-	26017 3	582 9	549 9	Y	529	493 1		187	
02	28140 X	26845	-0-	-1295	-0-	26282 3	14 4	549 9	Y	499	523 1		163	
03	30287 X	28677	-0-	-1610	-0-	28270 3	13 4	394 9	Y	358	405 1		116	
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
10	39308 X	31491	-0-	-7817	-0-	30562 3	4 4	925 9	Y	841	841 1		277	
11	37050 X	29428	-0-	-7622	-0-	28698 3	2 4	728 9	Y	662	738 1		201	
12	36735 X	28023	-0-	-8712	-0-	27245 3	2 4	776 9	Y	705	695 1		211	
01	34441 X	27436	-0-	-7005	-0-	26692 3	744 9	820 9	Y	676	634 1		253	
02	31080 X	23988	-0-	-7092	-0-	23156 3	12 4	612 9	Y	745	720 1		278	
03	31496 X	25343	-0-	-6153	-0-	24719 3	12 4		Y	556	650 1		184	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
HICKORY B														
WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176														
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
10	25451 X	19386	-0-	-6065	-0-	18722	3	2	4	Y	602	661	1	200
11	24510 X	13997	-0-	-10513	-0-	13477	3	1	4	Y	472	505	1	167
12	25327 X	13318	-0-	-12009	-0-	12794	3	1	4	Y	475	488	1	154
01	22630 X	13746	-0-	-8884	-0-	13348	3	398	9	Y	362	379	1	137
02	18704 X	16333	-0-	-2371	-0-	15868	3	8	4	Y	415	404	1	148
03	19375 X	15724	-0-	-3651	-0-	15226	3	7	4	Y	446	446	1	148
						491	9							
PECAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145														
10	43338 X	32183	-0-	-11155	-0-	31130	3	1053	9	Y	957	1157	1	138
11	38280 X	29149	-0-	-9131	-0-	28400	3	749	9	Y	681	605	1	214
12	40977 X	40977	-0-	-0-	-0-	40217	3	760	9	Y	691	785	1	120
01	36022 X	27887	-0-	-8135	-0-	27060	3	1	4	Y	751	695	1	176
						826	9							
02	30324 X	25134	-0-	-5190	-0-	24437	3	697	9	Y	634	702	1	108
03	34875 X	28473	-0-	-6402	-0-	27452	3	1021	9	Y	928	996	1	40
PECAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575														
10	33046 X	23505	-0-	-9541	-0-	23120	3	385	9	Y	350	393	1	51
11	28020 X	13944	-0-	-14076	-0-	13582	3	362	9	Y	329	276	1	104
12	28954 X	-0-	-0-	-28954	-0-	40217	3	760	9	Y	662	651	1	115
01	26536 X	23795	-0-	-2741	-0-	23106	3	1	4	Y	625	594	1	146
						688	9							
02	21224 X	16002	-0-	-5222	-0-	15509	3	493	9	Y	448	518	1	76
03	23498 X	17796	-0-	-5702	-0-	17519	3	277	9	Y	252	317	1	11
PECAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979														
10	41819 X	30909	-0-	-10910	-0-	30131	3	778	9	Y	707	739	1	102
11	38700 X	27802	-0-	-10898	-0-	27009	3	793	9	Y	721	596	1	227
12	39031 X	39031	-0-	-0-	-0-	38250	3	781	9	Y	710	814	1	123
01	34937 X	27415	-0-	-7522	-0-	26502	3	1	4	Y	829	758	1	194
						912	9							
02	29484 X	24212	-0-	-5272	-0-	23655	3	557	9	Y	506	614	1	86
03	37231 X	27571	-0-	-9660	-0-	27048	3	523	9	Y	475	540	1	21
BALSA B														
WELL #: 2H RRCID -> 298516 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF.13882 - 20787														
10	141887 X	93754	-0-	-48133	-0-	89505	3	4249	9	Y	3863	4502	1	259
11	112800 X	84410	-0-	-28390	-0-	79496	3	4914	9	Y	4467	4116	1	610
12	116560 X	81426	-0-	-35134	-0-	75652	3	5774	9	Y	5249	5150	1	709
01	116560 X	71199	-0-	-45361	-0-	67527	3	3672	9	Y	3338	3643	1	404
02	88340 X	52390	-0-	-35950	-0-	50692	3	1698	9	Y	1544	1723	1	225
03	93744 X	57851	-0-	-35893	-0-	55752	3	2099	9	Y	1908	1960	1	173
BALSA C														
WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569														
10	95387 X	46448	-0-	-48939	-0-	45206	3	1242	9	Y	1129	1309	1	82
11	71220 X	39939	-0-	-31281	-0-	38904	3	1035	9	Y	941	880	1	143
12	73594 X	38067	-0-	-35527	-0-	37020	3	1047	9	Y	952	966	1	129
01	63705 X	32923	-0-	-30782	-0-	31867	3	1056	9	Y	960	973	1	116
02	45304 X	26720	-0-	-18584	-0-	25732	3	988	9	Y	898	883	1	131
03	46438 X	28988	-0-	-17450	-0-	27764	3	1224	9	Y	1113	1143	1	101

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
FW EAGLE FORD I, LLC															
KIRI B															
WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170															
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
10	116002 X	60192	-0-	-55810	-0-	58501	3	1691	9	Y	1537	1774	1		110
11	76620 X	57310	-0-	-19310	-0-	56022	3	1288	9	Y	1171	1098	1		183
12	79174 X	54327	-0-	-24847	-0-	53326	3	1001	9	Y	910	969	1		124
01	79174 X	49019	-0-	-30155	-0-	47635	3	1384	9	Y	1258	1230	1		152
02	56084 X	41337	-0-	-14747	-0-	40172	3	1165	9	Y	1059	1057	1		154
03	60202 X	41541	-0-	-18661	-0-	39906	3	1635	9	Y	1486	1505	1		135
BALSA A														WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-				-0-
KIRI A														WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006	
10	74792 X	74792	-0-	-0-	-0-	72747	3	2045	9	Y	1859	2187	1		134
11	70560 X	67849	-0-	-2711	-0-	66665	3	1184	9	Y	1076	1032	1		178
12	72912 X	63646	-0-	-9266	-0-	63425	3	221	9	Y	201	351	1		28
01	72912 X	57159	-0-	-15753	-0-	56548	3	611	9	Y	555	516	1		67
02	69580 X	47182	-0-	-22398	-0-	45858	3	1324	9	Y	1204	1096	1		175
03	74803 X	45981	-0-	-28822	-0-	45375	3	606	9	Y	551	676	1		50
KIRI C														WELL #: 3H RRCID -> 299196 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513	
10	76384 X	41894	-0-	-34490	-0-	41036	3	858	9	Y	780	906	1		59
11	62130 X	39597	-0-	-22533	-0-	39094	3	503	9	Y	457	434	1		82
12	64201 X	37414	-0-	-26787	-0-	37202	3	212	9	Y	193	248	1		27
01	51770 X	34127	-0-	-17643	-0-	33204	3	923	9	Y	839	764	1		102
02	38752 X	29668	-0-	-9084	-0-	28851	3	817	9	Y	743	737	1		108
03	41881 X	29684	-0-	-12197	-0-	28697	3	987	9	Y	897	924	1		81
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														109333	
KUNDE UNIT ABC														WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2025															
ESKEW WEST UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLOMERO RANCH														WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-				29

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP												//CONT.//		109333									
ESKEW NORTH UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 256977		COMPL. DATE 05/05/2023		TOTAL DEPTH 11821		PERF.12178 - 15980	
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							
*10	8959 X	6755	-0-	-2204	-0-	676	1	5193	3	N	805	741	1			239							
						886	9																
*11	8490 X	7455	-0-	-1035	-0-	1007	1	5631	3	N	743	682	1			300							
						817	9																
12	8711 X	5135	-0-	-3576	-0-	1133	1	3373	3	N	572	361	1			511							
						629	9																
*01	8711 X	6163	-0-	-2548	-0-	1196	1	4201	3	N	696	800	1			407							
						766	9																
*02	7868 X	537	-0-	-7331	-0-	537	1			N	-0-	369	1			38							
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					38							
F. MALEK UNIT D												WELL #:		1		RRCID -> 257514		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12780 - 16903	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
ESKEW EAST												WELL #:		1		RRCID -> 258137		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12832 - 16920	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
PLOMERO RANCH												WELL #:		3		RRCID -> 259018		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12525 - 16939	
10	3100 N	4051	-0-	951	951	32	1	2930	3	N	990	890	1			149							
						1089	9																
11	3000 N	7807	-0-	4807	5758	5974	3	1833	9	N	1666	1616	1			199							
12	3100 N	10154	-0-	7054	12812	31	1	8260	3	N	1694	1574	1			319							
						1863	9																
01	20854 X	8042	-0-	-12812	-0-	97	1	6530	3	N	1286	1256	1			349							
						1415	9																
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3119	3	769	9	N	699	903	1			145							
03	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	3	1	4539	3	N	1092	558	1			679							
						1201	9																
DOBIE RANCH												WELL #:		1		RRCID -> 259025		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12997 - 17500	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137							
SCHENDEL UNIT A-189												WELL #:		1		RRCID -> 259776		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12944		PERF.13400 - 17558	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912													
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
10	7037 X	3072	-0-	-3965	-0-	2409	1	663	9	N	603	746	14
*11	6810 X	3845	-0-	-2965	-0-	2246	1	543	3	N	960	865	109
						1056	9						
12	10633 X	2358	-0-	-8275	-0-	2172	1	186	9	N	169	187	91
01	6665 X	2865	-0-	-3800	-0-	2865	1			N	-0-		91
02	6020 X	2707	-0-	-3313	-0-	2707	1			N	-0-		91
03	3968 X	2777	-0-	-1191	-0-	2777	1			N	-0-		91
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442													
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2025													
GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114													
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	423	1	45	9	N	41	148	283
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	422	1	1711	3	N	36		319
						40	9						
*12	465 N	389	-0-	-76	-0-	308	1	39	3	N	38		357
						42	9						
01	465 N	334	-0-	-131	-0-	303	1	31	9	N	28		385
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	424	1	34	9	N	31		416
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	441	1	26	9	N	24		440
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2025													
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018													
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	540	1	36	9	N	33		193
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		193
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-		193
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	1			N	-0-		193
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-		193
*03	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	1			N	-0-		193

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12363 - 17089														
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	439	1	5954	3	N	1564	1437	1	412
						1720	9							
*11	12180 X	8098	-0-	-4082	-0-	408	1	6084	3	N	1460	1666	1	206
						1606	9							
12	12586 X	7273	-0-	-5313	-0-	407	1	5397	3	N	1335	1300	1	241
						1469	9							
*01	12586 X	1941	-0-	-10645	-0-	97	1	1462	3	N	347	375	1	213
						382	9							
02	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	1			214
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			214
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783														
*06	249354 X	49739	-0-	-199615	-0-	1185	1	34078	3	N	13160	13111	0	-0-
						14476	9							
07	45880 X	35548	-0-	-10332	-0-	2612	1	23901	3	N	8214	8201	0	-0-
						9035	9							
*08	45880 X	22158	-0-	-23722	-0-	1962	1	15029	3	N	4697	4697	0	-0-
						5167	9							
*09	44400 X	30609	-0-	-13791	-0-	1644	1	22528	3	N	5852	5844	0	-0-
						6437	9							
*10	45880 X	43757	-0-	-2123	-0-	1845	1	34214	3	N	6998	6998	0	-0-
						7698	9							
*11	44400 X	24900	-0-	-19500	-0-	1712	1	19543	3	N	3314	3310	0	-0-
						3645	9							
*12	35557 X	18238	-0-	-17319	-0-	1879	1	12649	3	N	3373	3373	0	-0-
						3710	9							
*01	43772 X	18107	-0-	-25665	-0-	1637	1	12926	3	N	3222	3222	0	-0-
						3544	9							
*02	39536 X	16635	-0-	-22901	-0-	1198	1	11801	3	N	3305	3305	0	-0-
						3636	9							
*03	43772 X	8748	-0-	-35024	-0-	1338	1	5462	3	N	1771	1771	0	-0-
						1948	9							
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	157	1	236
*11	3000 N	52509	-0-	49509	49509	175	1	39223	3	N	11919	11794	1	361
						13111	9							
*12	3100 N	98143	-0-	95043	144552	383	1	75675	3	N	20077	19439	1	999
						22085	9							
*01	3100 N	96636	-0-	93536	238088	488	1	75619	3	N	18663	19419	1	243
						20529	9							
*02	305462 X	67374	-0-	-238088	-0-	291	1	54089	3	N	11813	11768	1	288
						12994	9							
*03	64903 X	64903	-0-	-0-	-0-	219	1	54299	3	N	9441	9349	1	380
						10385	9							
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
YANTA CENTRAL 2															WELL #: 2					RRCID -> 261900					COMPL. DATE 06/29/2011					TOTAL DEPTH 12867					PERF.13312 - 17606				
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															
*06		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-			1649	3	664	9	N			604		604	0				-0-															
*07		6076 X	3524	-0-	-2552	-0-	-0-			2657	3	867	9	N			788		787	0	1	8		-0-															
*08		3689 X	3112	-0-	-577	-0-	-0-			2406	3	706	9	N			642		642	0				-0-															
*09		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	2962	3	N			701		701	0				-0-															
										771	9													-0-															
*10		3534 X	1985	-0-	-1549	-0-	-0-			1692	3	293	9	N			266		266	0				-0-															
*11		3420 X	469	-0-	-2951	-0-	-0-			432	3	37	9	N			34		34	0				-0-															
*12		3875 X	2839	-0-	-1036	-0-	-0-			2839	3			N			-0-			0				-0-															
*01		3875 X	2944	-0-	-931	-0-	-0-			2610	3	334	9	N			304		304	0				-0-															
*02		3500 X	3005	-0-	-495	-0-	-0-			2917	3	88	9	N			80		80	0				-0-															
*03		2852 X	943	-0-	-1909	-0-	-0-			778	3	165	9	N			150		150	0				-0-															
YANTA CENTRAL 1						WELL #: 1		RRCID -> 262174		COMPL. DATE 09/14/2024		TOTAL DEPTH 13159		PERF.12998 - 17741																									
*06		29700 X	12542	-0-	-17158	-0-				444	1	9557	3	N			2310		2310	0				293															
										2541	9																												
07		30690 X	701	-0-	-29989	-0-				440	1	112	3	N			135		135	0				293															
										149	9																												
*08		30690 X	11434	-0-	-19256	-0-				400	1	8575	3	N			2235		2233	0	2	8		293															
										2459	9																												
*09		29700 X	9484	-0-	-20216	-0-				191	1	7087	3	N			2005		2000	0	296	1		-0-															
										2206	9								2	8																			
*10		19623 X	9915	-0-	-9708	-0-				8133	3	1782	9	N			1620		1620	0				-0-															
*11		12540 X	8439	-0-	-4101	-0-				6923	3	1516	9	N			1378		1378	0				-0-															
*12		11439 X	8581	-0-	-2858	-0-				7087	3	1494	9	N			1358		1358	0				-0-															
*01		11439 X	6527	-0-	-4912	-0-				1	1	5427	3	N			999		999	0				-0-															
										1099	9																												
*02		8960 X	4790	-0-	-4170	-0-				3925	3	865	9	N			786		786	0				-0-															
*03		9920 X	5116	-0-	-4804	-0-				4043	3	1073	9	N			975		975	0				-0-															
ARNOLD UNIT A						WELL #: 1		RRCID -> 263531		COMPL. DATE 11/23/2022		TOTAL DEPTH 12814		PERF.12567 - 17901																									
*10		45285 X	45285	-0-	-0-	-0-				215	1	43436	3	N			1485		1647	1	1	8		181															
										1634	9																												
*11		45817 X	45817	-0-	-0-	-0-				231	1	44386	3	N			1091		1118	1				154															
										1200	9																												
12		43558 X	43558	-0-	-0-	-0-				471	1	41991	3	N			996		1057	1				93															
										1096	9																												
*01		45291 X	35186	-0-	-10105	-0-				553	1	1	2	N			786		757	1				122															
										33767	3	865	9																										
*02		42756 X	29523	-0-	-13233	-0-				123	1	4	2	N			630		562	1				190															
										28703	3	693	9																										
*03		47337 X	38141	-0-	-9196	-0-				31	2	37207	3	N			821		730	1				281															
										903	9																												
F. MALEK UNIT R						WELL #: 1		RRCID -> 263541		COMPL. DATE 06/10/2025		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12316 - 16933																									
*10		43120 X	43120	-0-	-0-	-0-				37303	3	5817	9	N			5288		5285	0	3	8		-0-															
*11		33536 X	33536	-0-	-0-	-0-				27141	3	6395	9	N			5814		5462	0	352	1		-0-															
12		32408 X	32408	-0-	-0-	-0-				26899	3	5509	9	N			5008		5008	0				-0-															
*01		30150 X	30150	-0-	-0-	-0-				1	2	25533	3	N			4196		4196	0				-0-															
										4616	9																												
*02		27230 X	27230	-0-	-0-	-0-				3	2	23534	3	N			3357		3357	0				-0-															
										3693	9																												
*03		27556 X	27556	-0-	-0-	-0-				20	2	23973	3	N			3239		3239	0				-0-															
										3563	9																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																																																											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./// 109333																																																																																									
OWENS UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 263546															COMPL. DATE 06/02/2024															TOTAL DEPTH 13060															PERF.13107 - 18344														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																				
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																																																					
*06	73320	X	32238	-0-	-41082	-0-			145	1	25798	3	N	5723			5723	0				-0-																																																																			
									6295	9																																																																															
07	67394	X	5391	-0-	-62003	-0-			130	1	3611	3	N	1500			1500	0				-0-																																																																			
									1650	9																																																																															
08	67394	X	855	-0-	-66539	-0-			281	1	11	3	N	512			512	0				-0-																																																																			
									563	9																																																																															
*09	50400	X	1972	-0-	-48428	-0-			116	1	1201	3	N	595			594	0		1 8		-0-																																																																			
									655	9																																																																															
*10	51708	X	723	-0-	-50985	-0-			518	3	205	9	N	186			186	0				-0-																																																																			
*11	32250	X	25	-0-	-32225	-0-			25	3			N	-0-								-0-																																																																			
*12	5394	X	140	-0-	-5254	-0-			107	3	33	9	N	30			30	0				-0-																																																																			
*01	2046	X	502	-0-	-1544	-0-			318	3	184	9	N	167			167	0				-0-																																																																			
*02	1848	X	188	-0-	-1660	-0-			120	3	68	9	N	62			62	0				-0-																																																																			
*03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-			6300	3	1570	9	N	1427			1427	0				-0-																																																																			
F. MALEK UNIT M																																																																																									
WELL #: 1																																																																																									
RRCID -> 263578																																																																																									
COMPL. DATE 06/02/2011																																																																																									
TOTAL DEPTH 12065																																																																																									
PERF.12546 - 17746																																																																																									
*10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-			422	1	1123	3	N	274			188	1				282																																																																			
									301	9																																																																															
*11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-			516	1	919	3	N	302			378	1				206																																																																			
									332	9																																																																															
12	930	X	692	-0-	-238	-0-			334	1	228	3	N	118								324																																																																			
									130	9																																																																															
*01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-			610	1	2425	3	N	593			559	1				358																																																																			
									652	9																																																																															
*02	870	X	870	-0-	-0-	-0-			332	1	296	3	N	220			383	1				195																																																																			
									242	9																																																																															
*03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-			208	1	1	2	N	355								550																																																																			
									1675	3	391	9																																																																													
GONZALES UNIT																																																																																									
WELL #: 1																																																																																									
RRCID -> 263685																																																																																									
COMPL. DATE 12/20/2010																																																																																									
TOTAL DEPTH 11877																																																																																									
PERF.12107 - 16365																																																																																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								128																																																																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								128																																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								128																																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								128																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								128																																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								128																																																																			
A. VAUGHN UNIT A																																																																																									
WELL #: 1																																																																																									
RRCID -> 263785																																																																																									
COMPL. DATE 03/02/2021																																																																																									
TOTAL DEPTH 13120																																																																																									
PERF.13402 - 17075																																																																																									
*06	T. A.	5586	-0-	5586	15450	4557	3	1029	9	N	935	935	0									-0-																																																																			
07	T. A.	13272	-0-	13272	28722	11509	3	1763	9	N	1603	1597	0				6 8					-0-																																																																			
*08	39468	X	10746	-0-	-28722	-0-			9346	3	1400	9	N	1273			1272	0		1 8		-0-																																																																			
*09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-			6895	3	1042	9	N	947			947	0				-0-																																																																			
*10	13268	X	5064	-0-	-8204	-0-			4474	3	590	9	N	536			535	0		1 8		-0-																																																																			
*11	12840	X	8839	-0-	-4001	-0-			7575	3	1264	9	N	1149			1149	0				-0-																																																																			
*12	13268	X	9946	-0-	-3322	-0-			8716	3	1230	9	N	1118			1118	0				-0-																																																																			
*01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-			11554	3	1507	9	N	1370			1370	0				-0-																																																																			
*02	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-			13162	3	1758	9	N	1598			1598	0				-0-																																																																			
*03	9951	X	8096	-0-	-1855	-0-			7082	3	1014	9	N	922			922	0				-0-																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	967 1	840 3	N			144	187 1		98
						158 9								
*11	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	900 1	1409 3	N			166	189 1		75
						183 9								
12	2728 X	1533	-0-	-1195	-0-	494 1	911 3	N			116			191
						128 9								
*01	2480 X	1279	-0-	-1201	-0-	147 1	1057 3	N			68	192 1		67
						75 9								
*02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	544 1	2590 3	N			250	188 1		129
						275 9								
*03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	710 1	1 2	N			202	188 1		143
						1724 3	222 9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
*06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	652 1	701 3	N			153	178 1		87
						168 9								
07	2139 X	853	-0-	-1286	-0-	671 1	182 9	N			165			252
08	2170 X	844	-0-	-1326	-0-	690 1	154 9	N			140	176 1		216
09	2100 X	849	-0-	-1251	-0-	705 1	144 9	N			131	178 1		169
*10	2170 X	1522	-0-	-648	-0-	672 1	662 3	N			171	178 1		162
						188 9								
*11	1530 X	1200	-0-	-330	-0-	648 1	364 3	N			171	188 1		145
						188 9								
*12	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	766 1	169 3	N			177	189 1		133
						195 9								
01	1519 X	668	-0-	-851	-0-	600 1	68 9	N			62			195
*02	1372 X	408	-0-	-964	-0-	364 1	44 9	N			40	185 1		50
*03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N			1			51
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	14 1	34 3	N			-0-			-0-
*10	310 N	157	-0-	-153	-0-	11 1	146 3	N			-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N			-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 1		N			-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 1		N			-0-			-0-
*02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	78 1	1344 3	N			176	176 0		-0-
						194 9								
*03	3100 N	3163	-0-	63	63	80 1	2661 3	N			384	384 0		-0-
						422 9								
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
*10	4526 X	1753	-0-	-2773	-0-	1327 3	426 9	N			387	373 1		121
*11	4380 X	1198	-0-	-3182	-0-	853 3	345 9	N			314	174 1		261
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N			-0-			261
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N			-0-			261
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-			N			29	182 1		108
*03	1767 X	442	-0-	-1325	-0-	442 3		N			-0-			108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*10	4185 X	2635	-0-	-1550	-0-	25	1	2180	3	N	391	377	1	221		
						430	9									
*11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	40	1	3277	3	N	708	699	1	230		
						779	9									
12	2728 X	2062	-0-	-666	-0-	1745	3	317	9	N	288	189	1	329		
*01	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	1853	3	426	9	N	387	193	1	523		
*02	3836 X	1879	-0-	-1957	-0-	1422	3	457	9	N	415	373	1	565		
*03	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3	2	3382	3	N	554	733	1	386		
						609	9									

WOLFF UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 266266	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 12945	PERF.13198	- 16709
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
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

BURGESS UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 266270				COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	11748	PERF.12214	- 16878
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3			96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
*03	14B2	EXT	32905	-0-	32905	32905		100	1	19	2	N	8905	5181	0	3719 1 101
							22990		3	9796	9					

POGUE UNIT A BE G				WELL #:	1	RRCID -> 266273	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 12137	PERF.12664	- 17176
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2026										

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2026

RUHMANN UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 266279	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 12450	PERF.13134	- 17695
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12834 PERF.12927 - 17758															
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
*10	38285 X	37723	-0-	-562	-0-	282	1	37045	3	N	360	373	1		103
						396	9								
*11	37050 X	36496	-0-	-554	-0-	314	1	35818	3	N	331	187	1		247
						364	9								
12	33728 X	5971	-0-	-27757	-0-	121	1	5766	3	N	76	186	1		137
						84	9								
01	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-					N	-0-				137
*02	35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	185	1	5	2	N	446	377	1		206
						34844	3	491	9						
						318	1	29	2	N					
*03	37727 X	34828	-0-	-2899	-0-	34139	3	342	9		311	375	1		142
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
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
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19048															
*10	150377 X	26002	-0-	-124375	-0-	597	1	25039	3	N	333	373	1		32
						366	9								
*11	34440 X	22607	-0-	-11833	-0-	526	1	21849	3	N	211	192	1		51
						232	9								
12	35588 X	2035	-0-	-33553	-0-	49	1	1986	3	N	-0-				51
01	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-				51
*02	32144 X	16908	-0-	-15236	-0-	317	1	2	2	N	174	189	1		36
						16398	3	191	9						
*03	26009 X	17706	-0-	-8303	-0-	389	1	14	2	N	186	189	1		33
						17098	3	205	9						
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221															
*10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	1596	1596	0		-0-
						1756	9								
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	1350	1350	0		-0-
						1485	9								
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	1109	1109	0		-0-
						1220	9								
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	147	147	0		-0-
						162	9								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384															
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	497	1	1377	3	N	332				616
						365	9								
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	358	1	1437	3	N	59				675
						65	9								
12	2015 N	814	-0-	-1201	-0-	244	1	570	9	N	518	192	1		1001
*01	2232 N	1256	-0-	-976	-0-	274	1	917	3	N	59	548	1		512
						65	9								
02	1736 N	101	-0-	-1635	-0-	101	1			N	-0-				512
*03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	296	362	1		446
						2231	3	326	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600																	
F. MALEK UNIT L																	
WELL #: 2												RRCID -> 266297					
												COMPL. DATE 12/13/2012					
												TOTAL DEPTH 13041					
												PERF.13128 - 17549					
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
*10	5146 X	4102	-0-	-1044	-0-		306 1	298 9	3498	3	N	271	172	1			276
*11	4980 X	3308	-0-	-1672	-0-		267 1	142 9	2899	3	N	129	188	1			217
12	5146 X	4098	-0-	-1048	-0-		269 1	265 9	3564	3	N	241	189	1			269
*01	4278 X	3879	-0-	-399	-0-		243 1	257 9	3379	3	N	234	189	1			314
*02	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		306 1	193 9	3446	3	N	175	179	1			310
*03	4092 X	3873	-0-	-219	-0-		391 1	3249 3	3	2	N	209	179	1			340
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E												WELL #: 1					
												RRCID -> 266451					
												COMPL. DATE 02/18/2013					
												TOTAL DEPTH 12665					
												PERF.12873 - 16895					
*10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		170 1	168 9	1300	3	N	153	187	1	1	8	292
*11	1890 N	514	-0-	-1376	-0-		165 1	79 9	270	3	N	72	188	1			176
*12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-					176
*01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-					176
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-						N	-0-					176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
ARNOLD UNIT B												WELL #: 1					
												RRCID -> 266453					
												COMPL. DATE 03/10/2013					
												TOTAL DEPTH 12841					
												PERF.12914 - 17896					
*10	T. A.	89330	-0-	89330	150055		153 1	5106 9	84071	3	N	4642	4701	1			307
*11	246614 X	96559	-0-	-150055	-0-		33 1	4474 9	92052	3	N	4067	4159	1			215
12	86487 X	86487	-0-	-0-	-0-		82135 3		4352	9	N	3956	3889	1			282
*01	96600 X	96600	-0-	-0-	-0-		10 1	92144 3	3	2	N	4039	4143	1			178
*02	97145 X	97145	-0-	-0-	-0-		5 1	93278 3	12	2	N	3500	3390	1			288
*03	111039 X	111039	-0-	-0-	-0-		29 1	106918 3	89	2	N	3639	3510	1			417
F. MALEK UNIT Y												WELL #: 1					
												RRCID -> 266478					
												COMPL. DATE 01/19/2013					
												TOTAL DEPTH 12455					
												PERF.12905 - 18496					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
WERNLI UNIT A												WELL #: 1					
												RRCID -> 266480					
												COMPL. DATE 01/19/2013					
												TOTAL DEPTH 12716					
												PERF.12820 - 17872					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12204 - 17733														
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
*10	18197 X	13892	-0-	-4305	-0-	262 1524	1 9	12106	3	N	1385	1455	1	127
*11	17610 X	11630	-0-	-5980	-0-	364 1366	1 9	9900	3	N	1242	1238	1	131
12	15717 X	9924	-0-	-5793	-0-	285 1099	1 9	8540	3	N	999	1091	1	39
*01	14880 X	10081	-0-	-4799	-0-	273 1525	1 9	8283	3	N	1386	1284	1	141
*02	13440 X	5540	-0-	-7900	-0-	162 4609	1 3	1	2	N	698	750	1	89
*03	13888 X	2694	-0-	-11194	-0-	127 2565	1 3	2	2	N	-0-			89
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13200 - 18279														
*10	22816 X	19693	-0-	-3123	-0-	502 459	1 9	18732	3	N	417	548	1	101
*11	21420 X	17802	-0-	-3618	-0-	55 435	1 9	17312	3	N	395	363	1	133
12	22010 X	19337	-0-	-2673	-0-	282 450	1 9	18605	3	N	409	329	1	213
*01	21483 X	15714	-0-	-5769	-0-	448 378	1 9	14888	3	N	344	374	1	183
*02	18984 X	11677	-0-	-7307	-0-	257 11140	1 3	1	2	N	254	189	1	248
*03	19685 X	14939	-0-	-4746	-0-	514 14041	1 3	12	2	N	338	350	1	236

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
HARTMAN UNIT A															WELL #: 2					RRCID -> 266872					COMPL. DATE 05/26/2024					TOTAL DEPTH 13782 PERF.13620 - 18185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE																		
*06	100500 X	61450	-0-	-39050	-0-			366 1	57661 3	N		3112	3108 0		3 8			190																
								3423 9																										
07	103850 X	51601	-0-	-52249	-0-			346 1	48897 3	N		2144	2123 0		14 8			197																
								2358 9																										
*08	100657 X	45106	-0-	-55551	-0-			359 1	42049 3	N		2453	2452 0		1 8			197																
								2698 9																										
*09	72270 X	15268	-0-	-57002	-0-			91 1	14284 3	N		812	1005 0		4 8			-0-																
								893 9																										
*10	74679 X	5153	-0-	-69526	-0-			4375 3	778 9	N		707	707 0					-0-																
*11	61440 X	32924	-0-	-28516	-0-			30529 3	2395 9	N		2177	2175 0		2 8			-0-																
*12	51615 X	24542	-0-	-27073	-0-			22941 3	1601 9	N		1455	1447 0		8 8			-0-																
*01	45105 X	2761	-0-	-42344	-0-			1800 3	961 9	N		874	874 0					-0-																
*02	30716 X	4418	-0-	-26298	-0-			3268 3	1150 9	N		1045	1045 0					-0-																
*03	34007 X	18427	-0-	-15580	-0-			16455 3	1972 9	N		1793	1793 0					-0-																
BETTY KENNEDY UNIT A															WELL #: 3					RRCID -> 267401					COMPL. DATE 03/30/2014					TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						200																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						200																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						200																
WILLEKE UNIT B															WELL #: 1					RRCID -> 268699					COMPL. DATE 10/26/2021					TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-																
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-																
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-																
PLOMERO RANCH															WELL #: 5					RRCID -> 268755					COMPL. DATE 06/07/2023					TOTAL DEPTH 12297 PERF.12084 - 18462				
10	32705 X	17220	-0-	-15485	-0-			343 1	12992 3	N		3532	3339 1		4 8			349																
								3885 9																										
11	31650 X	13507	-0-	-18143	-0-			1186 1	9523 3	N		2544	2741 1		10 8			142																
								2798 9																										
*12	16993 X	16993	-0-	-0-	-0-			2061 1	11485 3	N		3134	2752 1		5 8			519																
								3447 9																										
01	17205 X	11916	-0-	-5289	-0-			1042 1	8292 3	N		2347	2638 1					228																
								2582 9																										
02	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-			149 1	14042 3	N		3170	3153 1					245																
								3487 9																										
03	21016 X	21016	-0-	-0-	-0-			330 1	17136 3	N		3227	2916 1					556																
								3550 9																										
BETTY KENNEDY UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 268756					COMPL. DATE 04/13/2014					TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772				
*10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-			793 1	457 3	N		266	188 1					312																
								293 9																										
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-			725 1	125 9	N		114	181 1					245																
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-			702 1	448 3	N		241	170 1					316																
								265 9																										
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-			671 1	209 9	N		190	185 1					321																
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-			613 1	19 3	N		169	187 1					303																
								186 9																										
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			632 1	321 3	N		200	178 1					325																
								220 9																										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1798 N	919	-0-	-879	-0-	17	1	902	3	N	-0-			351
*11	3000 N	3601	-0-	601	601	208	1	2918	3	N	432	359	1	424
						475	9							
12	2219 N	1618	-0-	-601	-0-	107	1	1389	3	N	111	174	1	361
						122	9							
01	930 N	14	-0-	-916	-0-	14	1			N	-0-			361
*02	1624 X	212	-0-	-1412	-0-	179	3	33	9	N	30			391
03	1798 X	58	-0-	-1740	-0-	58	1			N	-0-			391
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201														
*10	72850 X	29726	-0-	-43124	-0-	26909	3	2817	9	N	2561	2696	1	287
*11	67800 X	33893	-0-	-33907	-0-	30878	3	3015	9	N	2741	2510	1	518
12	70060 X	43028	-0-	-27032	-0-	39702	3	3326	9	N	3024	3040	1	502
*01	49197 X	35859	-0-	-13338	-0-	354	1	1	2	N	2408	2570	1	340
						32855	3	2649	9					
*02	39760 X	30982	-0-	-8778	-0-	884	1	4	2	N	1965	1858	1	447
						27932	3	2162	9					
*03	53797 X	53797	-0-	-0-	-0-	720	1	42	2	N	2798	2808	1	437
						49957	3	3078	9					
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143														
*10	23932 X	17472	-0-	-6460	-0-	68	1	17001	3	N	366	362	1	120
						403	9							
*11	23160 X	279	-0-	-22881	-0-	10	1	267	3	N	2			122
						2	9							
12	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-					N	-0-			122
*01	26164 X	9190	-0-	-16974	-0-	49	1	8759	3	N	347	380	1	89
						382	9							
02	23632 X	-0-	-0-	-23632	-0-					N	1			90
*03	17484 X	14025	-0-	-3459	-0-	13	1	11	2	N	685	355	1	420
						13247	3	754	9					
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	N	223	223	0	-0-
						245	9							
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	143	1	893	3	N	321	321	0	-0-
						353	9							
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	323	1	913	3	N	296	296	0	-0-
						326	9							
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	254	1	951	3	N	256	256	0	-0-
						282	9							
*12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	311	1	1347	3	N	302	302	0	-0-
						332	9							
*01	992 N	794	-0-	-198	-0-	229	1	345	3	N	200	200	0	-0-
						220	9							
*02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	143	1	872	3	N	221	221	0	-0-
						243	9							
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	122	1	1646	3	N	385	385	0	-0-
						424	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			114
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	547	1	25	9	N	23			137
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-			137
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	1	14	9	N	13			150
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-			150
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-			150

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 LIVINGSTON GAS UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12275 - 16452														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	40932	-0-	40932	125421	304 1	32370 3	N		7507	30 0	7716 1		137
						8258 9								
*11	156256 X	30835	-0-	-125421	-0-	262 1	24377 3	N		5633	5619 1			151
						6196 9								
12	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	3 1	29751 3	N		6395	6398 1			148
						7035 9								
*01	43617 X	32549	-0-	-11068	-0-	1 2	26073 3	N		5886	5783 1			251
						6475 9								
*02	39396 X	28573	-0-	-10823	-0-	130 1	3 2	N		4866	4956 1			161
						23087 3	5353 9							
*03	40920 X	28036	-0-	-12884	-0-	297 1	19 2	N		4773	4754 1			180
						22470 3	5250 9							
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	5053 3	2342 9	N		2129	2129 0			-0-
						5467 3	2131 9	N		1937	1937 0			-0-
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	5037 3	1756 9	N		1596	1596 0			-0-
*08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	2842 3	1363 9	N		1239	1239 0			-0-
*09	5490 X	4205	-0-	-1285	-0-	6447 3	2384 9	N		2167	2167 0			-0-
*10	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	3623 3	1359 9	N		1235	1235 0			-0-
*11	5490 X	4982	-0-	-508	-0-			N		-0-				-0-
								N		-0-				-0-
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N		-0-				-0-
								N		-0-				-0-
*01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N		-0-				-0-
*02	5124 X	2817	-0-	-2307	-0-	1889 3	928 9	N		844	844 0			-0-
*03	5673 X	4770	-0-	-903	-0-	3270 3	1500 9	N		1364	1364 0			-0-
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255														
*10	62620 X	29964	-0-	-32656	-0-	26716 3	3248 9	N		2953	3082 1			288
*11	51090 X	32700	-0-	-18390	-0-	66 1	29037 3	N		3270	3070 1			488
						3597 9								
12	52793 X	35304	-0-	-17489	-0-	1331 1	30383 3	N		3264	3082 1			670
						3590 9								
*01	34286 X	19977	-0-	-14309	-0-	871 1	1 2	N		1678	1999 1			349
						17259 3	1846 9							
*02	30968 X	22048	-0-	-8920	-0-	3 1	3 2	N		2271	1652 1			968
						19544 3	2498 9							
*03	35309 X	21559	-0-	-13750	-0-	9 1	16 2	N		2255	2651 1			572
						19053 3	2481 9							
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11991 - 17423														
*10	42656 X	30927	-0-	-11729	-0-	372 1	26149 3	N		4005	4068 1			61
						4406 9								
*11	37470 X	23740	-0-	-13730	-0-	340 1	19783 3	N		3288	1957 0	1351 1		41
						3617 9								
12	35588 X	26628	-0-	-8960	-0-	357 1	22550 3	N		3383	3383 0			41
						3721 9								
*01	32736 X	4621	-0-	-28115	-0-	208 1	3841 3	N		520	520 0			41
						572 9								
*02	29568 X	4691	-0-	-24877	-0-	248 1	1 2	N		495	495 0			41
						3897 3	545 9							
03	30938 X	385	-0-	-30553	-0-	381 1	4 9	N		4	4 0			41

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	5394 X	4041	-0-	-1353	-0-	324 1	546 9	3171 3	N	496	545 1		107	
*11	4860 X	3799	-0-	-1061	-0-	367 1	509 9	2923 3	N	463	355 1		215	
12	4433 X	286	-0-	-4147	-0-	38 1	1 9	247 3	N	1	186 1		30	
*01	4433 X	1286	-0-	-3147	-0-	154 1	287 9	845 3	N	261	190 1		101	
02	3668 X	386	-0-	-3282	-0-	377 1		9 9	N	8			109	
*03	4030 X	384	-0-	-3646	-0-	208 1	110 9	66 3	N	100			209	
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
*10	101839 X	101839	-0-	-0-	-0-	609 1	6617 9	94613 3	N	6015	5988 1		405	
*11	90441 X	90441	-0-	-0-	-0-	810 1	5566 9	84065 3	N	5060	4993 1		472	
12	111313 X	111313	-0-	-0-	-0-	783 1	6150 9	104380 3	N	5591	5630 1		433	
*01	100942 X	100942	-0-	-0-	-0-	544 1	95562 3	3 2	N	4394	4522 1		305	
*02	92994 X	92994	-0-	-0-	-0-	258 1	88135 3	12 2	N	4172	4211 1		266	
*03	92884 X	92884	-0-	-0-	-0-	271 1	88120 3	4589 9	N	4017	3883 1		400	
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12617 - 19193														
*10	41168 X	13109	-0-	-28059	-0-	188 1	1518 9	11403 3	N	1380	1253 1		539	
*11	39840 X	30577	-0-	-9263	-0-	480 1	3696 9	26401 3	N	3360	3266 1		633	
12	41168 X	9694	-0-	-31474	-0-	164 1	756 9	8774 3	N	687	1080 1		240	
*01	38440 X	28399	-0-	-10041	-0-	365 1	24791 3	1 2	N	2947	2935 1		252	
*02	28532 X	23076	-0-	-5456	-0-	417 1	19891 3	3242 9	N	2514	2394 1		372	
*03	31589 X	24637	-0-	-6952	-0-	529 1	21359 3	2765 9	N	2483	2322 1		533	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025														
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13334 - 17207														
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	
*06	379461 X	51401	-0-	-328060	-0-	2743	1	37403	3	N	10232	10227 0	5 8	-0-
07	0 W	54740	-0-	54740	54740	11255	9							
						935	1	42986	3	N	9835	9833 0	2 8	-0-
						10819	9							
*08	98139 X	43399	-0-	-54740	-0-	34921	3	8478	9	N	7707	7703 0	4 8	-0-
*09	68970 X	43017	-0-	-25953	-0-	35354	3	7663	9	N	6966	6964 0	2 8	-0-
*10	65193 X	26127	-0-	-39066	-0-	21835	3	4292	9	N	3902	3902 0		-0-
*11	52980 X	19031	-0-	-33949	-0-	15410	3	3621	9	N	3292	3292 0		-0-
*12	54746 X	35314	-0-	-19432	-0-	29158	3	6156	9	N	5596	5595 0	1 8	-0-
*01	44454 X	28288	-0-	-16166	-0-	23321	3	4967	9	N	4515	4515 0		-0-
*02	40152 X	22906	-0-	-17246	-0-	18807	3	4099	9	N	3726	3726 0		-0-
*03	35309 X	22591	-0-	-12718	-0-	18415	3	4176	9	N	3796	3796 0		-0-
SCHENDEL UNIT A														
WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			345
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			345
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			345
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			345
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			345
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			345
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
*10	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	1013	1	1421	3	N	301	375 1		79
						331	9							
*11	3180 X	2478	-0-	-702	-0-	1110	1	1045	3	N	294	179 1		194
						323	9							
12	3224 X	1078	-0-	-2146	-0-	1036	1	42	9	N	38	184 1		48
01	3224 X	1103	-0-	-2121	-0-	1103	1			N	-0-			48
02	2520 X	808	-0-	-1712	-0-	786	1	22	9	N	20			68
03	2759 X	1061	-0-	-1698	-0-	998	1	63	9	N	57			125
KOERNER UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	232	1	6	9	N	5			88
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	1	4	9	N	4			92
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	1	1	9	N	1			93
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	301	1	2265	3	N	103			196
						113	9							
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2			198
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	481	1	249	3	N	17			215
						19	9							
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
*10	2976 X	1348	-0-	-1628	-0-	400	1	574	3	N	340	375 1		229
						374	9							
*11	2880 X	2196	-0-	-684	-0-	455	1	1291	3	N	409	188 1		450
						450	9							
12	2480 X	769	-0-	-1711	-0-	44	1	536	3	N	172	190 1		432
						189	9							
*01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	431	1	1893	3	N	421	568 1		285
						463	9							
*02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	469	1	1246	3	N	333	378 1		240
						366	9							
*03	2263 X	2249	-0-	-14	-0-	547	1	1	2	N	347	189 1		398
						1319	3	382	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
GROSS UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 270873	COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 12843 PERF.13072 - 17679				
*06	5190 X	1669	-0-	-3521	-0-	3	1	978	3	N	625	625	0	-0-
						688	9							
07	6045 X	1048	-0-	-4997	-0-	155	1	34	3	N	781	778	0	-0-
						859	9						3 8	
08	6045 X	464	-0-	-5581	-0-	119	1	14	3	N	301	301	0	-0-
						331	9							
09	5850 X	244	-0-	-5606	-0-	154	1	4	3	N	78	78	0	-0-
						86	9							
*10	4247 X	1023	-0-	-3224	-0-	226	1	47	3	N	682	682	0	-0-
						750	9							
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2249	3	N	651	651	0	-0-
						716	9							
*12	1054 X	698	-0-	-356	-0-	18	1	238	3	N	402	402	0	-0-
						442	9							
01	1023 X	126	-0-	-897	-0-	5	3	121	9	N	110	110	0	-0-
*02	2912 X	70	-0-	-2842	-0-	9	3	61	9	N	55	55	0	-0-
*03	3224 X	114	-0-	-3110	-0-	31	3	83	9	N	75	75	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 270915	COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905				
*10	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	2822	3	367	9	N	334	188	1	261
*11	3960 X	2853	-0-	-1107	-0-	2535	3	318	9	N	289	372	1	178
12	4092 X	2176	-0-	-1916	-0-	1895	3	281	9	N	255	189	1	244
*01	4092 X	2559	-0-	-1533	-0-	104	1	2096	3	N	326	361	1	209
						359	9							
*02	3416 X	2276	-0-	-1140	-0-	351	1	1609	3	N	287	374	1	122
						316	9							
*03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	357	189	1	290
						2726	3	393	9					
LIVE BEE UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 270917	COMPL. DATE 05/27/2021				TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053				
*10	19158 X	12773	-0-	-6385	-0-	686	1	10998	3	N	990	1077	1	77
						1089	9							
*11	18540 X	13238	-0-	-5302	-0-	570	1	11430	3	N	1125	1070	1	132
						1238	9							
12	17112 X	4848	-0-	-12264	-0-	316	1	3921	3	N	555	561	1	126
						611	9							
*01	17112 X	10291	-0-	-6821	-0-	526	1	8817	3	N	862	924	1	64
						948	9							
*02	15456 X	14237	-0-	-1219	-0-	612	1	2	2	N	1039	937	1	166
						12480	3	1143	9					
*03	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	634	1	11	2	N	1250	1272	1	144
						12860	3	1375	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
KAREN KENNEDY UNIT B															WELL #: 1					RRCID -> 271125					COMPL. DATE 06/12/2022					TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 18663				
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																	
*10	17918 X	12404	-0-	-5514	-0-		32	1	11794	3	N	525	687	1			163																	
							578	9																										
*11	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-		74	1	16666	3	N	994	909	1			248																	
							1093	9																										
12	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-		150	1	18142	3	N	858	938	1			168																	
							944	9																										
*01	17019 X	12166	-0-	-4853	-0-		207	1	11278	3	N	619	547	1			240																	
							681	9																										
*02	16632 X	15402	-0-	-1230	-0-		82	1	2	2	N	884	945	1			179																	
							14346	3	972	9																								
*03	19251 X	16741	-0-	-2510	-0-		74	1	13	2	N	904	926	1			157																	
							15660	3	994	9																								
OLSON-BAKER UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 271130					COMPL. DATE 07/27/2014					TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143				
*10	1209 X	715	-0-	-494	-0-		374	1	89	3	N	229	187	1			153																	
							252	9																										
11	1170 X	584	-0-	-586	-0-		353	1	231	9	N	210	169	1			194																	
12	1209 X	574	-0-	-635	-0-		339	1	2	3	N	212	190	1			216																	
							233	9																										
01	1209 X	283	-0-	-926	-0-		141	1	142	9	N	129	170	1			175																	
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-						N	1					176																	
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					176																	
SPINN UNIT A															WELL #: 2					RRCID -> 271443					COMPL. DATE 02/21/2014					TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
PULLIN UNIT B															WELL #: 2					RRCID -> 271527					COMPL. DATE 08/15/2014					TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D															WELL #: 1					RRCID -> 271530					COMPL. DATE 02/18/2024					TOTAL DEPTH 12650 PERF.12401 - 18259				
*10	47864 X	21655	-0-	-26209	-0-		1	1	19742	3	N	1738	1931	1			263																	
							1912	9																										
*11	39960 X	20576	-0-	-19384	-0-		1	1	18594	3	N	1801	1777	1			287																	
							1981	9																										
12	31124 X	22380	-0-	-8744	-0-		20002	3	2378	9	N	2162	2371	1			78																	
*01	31124 X	20423	-0-	-10701	-0-		45	1	1	2	N	1878	1822	1			134																	
							18311	3	2066	9																								
*02	26572 X	18514	-0-	-8058	-0-		5	1	2	2	N	1722	1479	1			377																	
							16613	3	1894	9																								
*03	22382 X	21621	-0-	-761	-0-		16	2	19513	3	N	1902	1988	1			291																	
							2092	9																										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
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
*10	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	392 1	9031 3	N	311	339 1				186
*11	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	342 9	6484 3	N	231	178 1				239
12	9579 X	6776	-0-	-2803	-0-	422 1	6061 3	N	227	348 1				118
*01	9579 X	5904	-0-	-3675	-0-	254 9	5259 3	N	207	197 1				128
*02	8652 X	4270	-0-	-4382	-0-	465 1	1 2	N	124					252
03	9579 X	350	-0-	-9229	-0-	250 9	136 9	N	-0-					252
						417 1								
						228 9								
						308 1								
						3825 3								
						350 1								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12615 - 17445														
*10	54963 X	29410	-0-	-25553	-0-	27631 3	1779 9	N	1617	1637 1				91
*11	43020 X	26278	-0-	-16742	-0-	24507 3	1771 9	N	1610	1624 1				77
12	38688 X	25735	-0-	-12953	-0-	24151 3	1584 9	N	1440	1465 1				52
*01	33821 X	22892	-0-	-10929	-0-	1 2	21449 3	N	1311	1311 1				52
*02	28868 X	17791	-0-	-11077	-0-	1442 9	2 2	N	1075	1089 1				38
*03	29419 X	19066	-0-	-10353	-0-	1183 9	15 2	N	1117	1094 1				61
						1229 9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					171
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					171
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					171
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					171
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					171
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					171
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
*10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	84 1	2482 3	N	426	375 1				219
*11	1260 X	796	-0-	-464	-0-	469 9	430 3	N	168	187 1				200
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	181 1			-0-					200
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	185 9			-0-					200
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-				-0-					200
*03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	125 1	2 2	N	409	365 1				244
						2116 3	450 9							
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
*10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	385 1	763 3	N	51					159
11	5460 X	293	-0-	-5167	-0-	56 9			-0-					159
12	5642 X	126	-0-	-5516	-0-	293 1			-0-					159
*01	5642 X	1814	-0-	-3828	-0-	126 1	1421 3	N	200	192 1				167
*02	5096 X	3179	-0-	-1917	-0-	173 1	2527 3	N	247	190 1				224
*03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	220 9			325	369 1				180
						380 1	3 2	N						
						272 9	358 9							
						454 1								
						2998 3								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			70
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			70
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
*10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	343	1	4235	3	N	243	174	1	185
						267	9							
*11	5100 X	4210	-0-	-890	-0-	1087	1	2862	3	N	237	186	1	236
						261	9							
12	5270 X	4137	-0-	-1133	-0-	3218	1	649	3	N	245	359	1	122
						270	9							
01	5270 X	3580	-0-	-1690	-0-	3327	1	253	9	N	230	186	1	166
02	4648 X	129	-0-	-4519	-0-	129	1			N	-0-			166
*03	4836 X	3803	-0-	-1033	-0-	70	1	3	2	N	197	190	1	173
						3513	3	217	9					
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
10	2635 X	984	-0-	-1651	-0-	782	1	202	9	N	184	362	1	71
*11	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	414	1	1114	3	N	224	176	1	119
						246	9							
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			119
*01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	211	1	1753	3	N	267	188	1	198
						294	9							
*02	1652 X	1517	-0-	-135	-0-	318	1	959	3	N	218	185	1	231
						240	9							
*03	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	452	1	1	2	N	271	374	1	128
						1190	3	298	9					
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
*10	558 X	338	-0-	-220	-0-	216	1	21	3	N	92			189
						101	9							
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	289	1	66	9	N	60	160	1	89
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	330	1	55	9	N	50			139
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	151	1	138	9	N	125	190	1	74
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	317	3	68	9	N	62			136
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			136

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															WELL #: 2					RRCID -> 272316					COMPL. DATE 10/18/2014					TOTAL DEPTH 12769					PERF.13235 - 17794				
SCHULTE																																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
*06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	108	1	993	3	N	707	707	0					-0-																					
07	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	778	9	1210	3	N	753	753	0					-0-																					
*08	2542 X	2140	-0-	-402	-0-	135	1	1304	3	N	602	602	0					-0-																					
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	828	9	2726	3	N	332	332	0					-0-																					
10	2542 X	1322	-0-	-1220	-0-	174	1	103	3	N	855	855	0					-0-																					
*11	2100 X	1755	-0-	-345	-0-	662	9	1098	3	N	466	466	0					-0-																					
*12	3131 X	1305	-0-	-1826	-0-	130	1	362	9	N	329	329	0					-0-																					
*01	3131 X	827	-0-	-2304	-0-	365	9	174	9	N	158	158	0					-0-																					
*02	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	278	1	1124	9	N	1022	1022	0					-0-																					
*03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	941	9	905	9	N	823	823	0					-0-																					
DOBIE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 272371	COMPL. DATE 08/03/2021					TOTAL DEPTH 12864					PERF.13242 - 19206																							
*10	5022 X	4867	-0-	-155	-0-	612	1	3234	3	N	928	999	1					57																					
*11	4860 X	2468	-0-	-2392	-0-	1021	9	1234	3	N	586	557	1	1	8			85																					
12	5859 X	1384	-0-	-4475	-0-	589	1	664	3	N	249	190	1					144																					
*01	5859 X	2391	-0-	-3468	-0-	645	9	1345	3	N	514	558	1					100																					
*02	5292 X	2151	-0-	-3141	-0-	446	1	1612	3	N	206	158	1					148																					
03	4867 X	1276	-0-	-3591	-0-	274	9	763	9	N	694	736	1					106																					
BETTY KENNEDY UNIT B USW				WELL #: 2	RRCID -> 272412	COMPL. DATE 07/19/2024					TOTAL DEPTH 12848					PERF.12670 - 17258																							
*10	68882 X	43092	-0-	-25790	-0-	388	1	40711	3	N	1812	1824	1					96																					
*11	52770 X	50816	-0-	-1954	-0-	1993	9	48638	3	N	1651	1642	1					105																					
12	43648 X	41116	-0-	-2532	-0-	362	1	39467	3	N	1216	1213	1					108																					
*01	43090 X	37680	-0-	-5410	-0-	1816	9	1	2	N	1152	1136	1					124																					
*02	47432 X	9179	-0-	-38253	-0-	347	1	1267	9	N	227	330	1					21																					
03	52514 X	-0-	-0-	-52514	-0-	36065	3	250	9	N	-0-							21																					
WERNLI UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 272413	COMPL. DATE 12/14/2023					TOTAL DEPTH 12730					PERF.13003 - 17794																							
*10	32178 X	23698	-0-	-8480	-0-	381	1	21803	3	N	1376	1412	1					191																					
*11	28440 X	20222	-0-	-8218	-0-	1514	9	18736	3	N	1172	1242	1					121																					
12	29388 X	20757	-0-	-8631	-0-	197	1	19313	3	N	1234	1286	1					69																					
*01	29388 X	19870	-0-	-9518	-0-	1289	9	1	2	N	1142	1117	1					94																					
*02	23520 X	16429	-0-	-7091	-0-	87	1	1256	9	N	964	921	1					137																					
*03	23684 X	17608	-0-	-6076	-0-	1357	9	15367	3	N	1027	923	1					241																					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2										RRCID -> 272854		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 13149		PERF.12977 - 19497			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					83		
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					83		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83		
ARNOLD UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 272855		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 12717		PERF.13067 - 19770	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
A. VAUGHN UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 273490		COMPL. DATE 07/18/2021		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13353 - 17895	
*06	9360 X	7090	-0-	-2270	-0-	24	1	6305	3	N	692	692	0				-0-		
						761	9												
07	9672 X	4575	-0-	-5097	-0-	6	1	4064	3	N	459	459	0				-0-		
						505	9												
*08	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	11068	3	1330	9	N	1209	1209	0				-0-		
*09	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	6744	3	944	9	N	858	858	0				-0-		
*10	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	20	1	7593	3	N	881	881	0				-0-		
						969	9												
*11	10260 X	8285	-0-	-1975	-0-	83	1	7206	3	N	905	905	0				-0-		
						996	9												
*12	10602 X	8922	-0-	-1680	-0-	83	1	7802	3	N	943	942	0	1	8		-0-		
						1037	9												
*01	10602 X	8090	-0-	-2512	-0-	116	1	6985	3	N	899	899	0				-0-		
						989	9												
*02	7756 X	3948	-0-	-3808	-0-	200	1	3399	3	N	317	317	0				-0-		
						349	9												
*03	8928 X	3448	-0-	-5480	-0-	2991	3	457	9	N	415	415	0				-0-		
WOLFF UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 273491		COMPL. DATE 01/02/2015		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13163 - 19591	
*10	5456 X	2665	-0-	-2791	-0-	454	1	2155	3	N	51						88		
						56	9												
*11	5280 X	4027	-0-	-1253	-0-	481	1	3494	3	N	47						135		
						52	9												
12	5456 X	964	-0-	-4492	-0-	626	1	303	3	N	32						167		
						35	9												
*01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	537	1	2626	3	N	34						201		
						37	9												
*02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	770	1	3008	3	N	27	170	1				58		
						30	9												
*03	4154 X	3900	-0-	-254	-0-	847	1	3	2	N	41						99		
						3005	3	45	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
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
10	1953 X	779	-0-	-1174	-0-	779	1			N	-0-			5
11	1590 X	45	-0-	-1545	-0-	45	1			N	-0-			5
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			5
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			5
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-			5
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			5
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
10	T. A.	426	-0-	426	426	426	1			N	-0-			36
11	T. A.	71	-0-	71	497	71	1			N	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			36
01	497 X	-0-	-0-	-497	-0-					N	-0-			36
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
*10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4278	3	449	9	N	408	408 0		-0-
*11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	16	1	5235	3	N	460	460 0		-0-
						506	9							
12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	20	1	5146	3	N	456	456 0		-0-
						502	9							
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	287	1	3575	3	N	340	340 0		-0-
						374	9							
*02	2436 X	934	-0-	-1502	-0-	854	3	80	9	N	73	73 0		-0-
*03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3	2	3583	3	N	284	284 0		-0-
						312	9							
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12600 - 20095														
*10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	3	N	218	186 1		125
						240	9							
11	660 X	144	-0-	-516	-0-	144	1			N	-0-			125
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			125
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			125
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-			125
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			125
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
*10	3999 X	88	-0-	-3911	-0-	36	1	49	3	N	3			84
						3	9							
*11	3870 X	3349	-0-	-521	-0-	60	1	2843	3	N	405	366 1		123
						446	9							
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			123
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			123
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-			123
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
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
*10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7737	3	187	9	N	170	186	1	126
*11	5880 X	2191	-0-	-3689	-0-	2135	3	56	9	N	51			177
12	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	1385	3	56	9	N	51			228
*01	7936 X	7935	-0-	-1	-0-	12	1	7697	3	N	205	183	1	250
						226	9							
*02	7168 X	2063	-0-	-5105	-0-	2006	3	57	9	N	52	180	1	122
*03	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	10	2	11566	3	N	236	189	1	169
						260	9							
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
*10	4092 X	1524	-0-	-2568	-0-	75	1	1327	3	N	111			163
						122	9							
11	3960 X	753	-0-	-3207	-0-	530	1	223	9	N	203	186	1	180
12	4092 X	206	-0-	-3886	-0-	206	1			N	-0-			180
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			180
*02	2996 X	2404	-0-	-592	-0-	227	1	1801	3	N	342	378	1	144
						376	9							
*03	1519 X	1415	-0-	-104	-0-	632	1	312	3	N	428	179	1	393
						471	9							
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	5890 X	2587	-0-	-3303	-0-	1021	1	1448	3	N	107			220
*11	5700 X	3321	-0-	-2379	-0-	118	9	2413	3	N	155	188	1	187
12	5177 X	2871	-0-	-2306	-0-	737	1	1776	3	N	147	185	1	149
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	171	9	2858	3	N	247	186	1	210
*02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	933	1	1	2	N	271	378	1	103
*03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	162	9	298	9	N	263	190	1	176
						1007	1	3	2	N				
						272	9	289	9					
						899	1							
						4032	3							
						983	1							
						4173	3							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12877 - 18862														
*10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	521	1	6820	3	N	779	912	1	60
*11	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	857	9	7225	3	N	826	747	1	139
12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	492	1	7633	3	N	851	918	1	72
*01	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	909	9	7118	3	N	761	744	1	89
*02	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	505	1	1	2	N	643	558	1	174
*03	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	936	9	6	2	N	740	745	1	169
						518	1							
						837	9							
						468	1							
						5551	3	707	9					
						510	1	814	9					
						7312	3							
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
*10	5859 X	4675	-0-	-1184	-0-	864	1	3073	3	N	671	558	1	175
*11	5040 X	2535	-0-	-2505	-0-	738	9	1070	3	N	394	518	1	51
12	2945 X	1067	-0-	-1878	-0-	1032	1			N	-0-			51
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	433	9			N	-0-			51
02	4228 X	246	-0-	-3982	-0-	1067	1	150	9	N	136			187
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	96	1			N	-0-			187
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			24
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			24
*06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-			24
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*08	103 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*10	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			24
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			24
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
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
*10	8246 X	5944	-0-	-2302	-0-	425 1	840 9	4679	3	N	764	742	1		109
*11	7800 X	3342	-0-	-4458	-0-	384 1	486 9	2472	3	N	442	551	1		-0-
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-				-0-
01	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-				-0-
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-				-0-
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	124				124
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				110
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-				110
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				110
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	530	533	1		107
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1				N	-0-				2
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1				N	-0-				2
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1				N	-0-				2
*01	465 N	78	-0-	-387	-0-	53 1		25	3	N	-0-				2
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				2
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
*06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1968 3		185	9	N	168	382	1		127
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1154 3		147	9	N	134	178	1		83
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	235 3		26	9	N	24				107
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				107
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				107
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				107
*12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1574 3		367	9	N	334	378	1		63
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	394 3		91	9	N	83				146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	180	1		151
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	572 3		157	9	N	143				294
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				41
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1				N	-0-				41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	75 1	2980 3	N			363	375 1		204
						399 9								
07	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	242 1	3165 3	N			385	342 1		247
						424 9								
*08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	336 1	3321 3	N			419	549 1		117
						461 9								
*09	3900 X	3880	-0-	-20	-0-	357 1	3139 3	N			349	366 1		100
						384 9								
*10	3844 X	1407	-0-	-2437	-0-	63 1	1225 3	N			108			208
						119 9								
*11	3990 X	134	-0-	-3856	-0-	28 1	105 3	N			1	189 1		20
						1 9								
*12	4123 X	93	-0-	-4030	-0-	91 3	2 9	N			2			22
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N			-0-			22
*02	3612 X	2205	-0-	-1407	-0-	2007 3	198 9	N			180			202
*03	1395 X	224	-0-	-1171	-0-	224 3		N			-0-			202
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
10	310 N	48	-0-	-262	-0-	48 1				N	-0-			47
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	228 1	167 3	N			5			52
						6 9								
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	546 1	231 3	N			3			55
						3 9								
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	495 1	9 9	N			8			63
*02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	404 1	1930 3	N			-0-			63
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 1		N			-0-			63
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
*10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	561 1	3478 3	N			451	356 1		184
						496 9								
*11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	520 1	2054 3	N			261	328 1		117
						287 9								
12	5673 X	409	-0-	-5264	-0-	52 1	315 3	N			38			155
						42 9								
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			155
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-			155
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			155
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON														
WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
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
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			125
*11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	247	1	3605	3	N	549	558	1	116
						604	9							
12	2108 X	413	-0-	-1695	-0-	378	1	35	9	N	32			148
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-			148
*03	4619 X	744	-0-	-3875	-0-	51	1	1	2	N	45			193
						642	3	50	9					
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
*06	2610 X	2235	-0-	-375	-0-	1	1	1893	3	N	310	558	1	111
						341	9							
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	18	1	2105	3	N	378	183	1	306
						416	9							
*08	2449 X	1987	-0-	-462	-0-	25	1	1656	3	N	278	372	1	212
						306	9							
*09	2310 X	2196	-0-	-114	-0-	108	1	1733	3	N	323	380	1	155
						355	9							
*10	2542 X	1598	-0-	-944	-0-	531	1	817	3	N	227			382
						250	9							
*11	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	139	1	1503	3	N	257	368	1	271
						283	9							
*12	2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2175	3	361	9	N	328	370	1	229
*01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	335	375	1	189
						369	9							
*02	2044 X	1762	-0-	-282	-0-	1521	3	241	9	N	219			408
*03	2542 X	2442	-0-	-100	-0-	2100	3	342	9	N	311	373	1	346
MARLENE OLSON														
WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
*10	10664 X	5365	-0-	-5299	-0-	253	1	4576	3	N	487	543	1	148
						536	9							
*11	6840 X	3518	-0-	-3322	-0-	127	1	2996	3	N	359	375	1	132
						395	9							
12	5301 X	367	-0-	-4934	-0-	367	1			N	-0-			132
01	5363 X	303	-0-	-5060	-0-	303	1			N	-0-			132
*02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	187	1	1	2	N	312	290	1	154
						4545	3	343	9					
*03	5363 X	160	-0-	-5203	-0-	160	3			N	-0-			154
MARLENE OLSON														
WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
*10	10726 X	3213	-0-	-7513	-0-	259	1	2591	3	N	330	347	1	91
						363	9							
*11	6300 X	1879	-0-	-4421	-0-	317	1	1233	3	N	299	356	1	34
						329	9							
12	6417 X	18	-0-	-6399	-0-	18	1			N	-0-			34
01	6417 X	4	-0-	-6413	-0-	4	1			N	-0-			34
*02	4732 X	4038	-0-	-694	-0-	68	1	3571	3	N	363	367	1	30
						399	9							
*03	3224 X	2608	-0-	-616	-0-	20	1	2	2	N	173			203
						2396	3	190	9					
DOBIE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	627	1	851	3	N	424	539	1	127
						466	9							
*11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	616	1	2030	3	N	672	745	1	54
						739	9							
12	1023 X	277	-0-	-746	-0-	111	1	104	3	N	56			110
						62	9							
01	1023 X	663	-0-	-360	-0-	662	1	1	9	N	1			111
02	924 X	576	-0-	-348	-0-	575	1	1	9	N	1			112
03	1023 X	533	-0-	-490	-0-	533	1			N	-0-			112
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	605	3	76	9	N	69	69	0	-0-
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	644	3	294	9	N	267	267	0	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1010	3	74	9	N	67	67	0	-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	655	3	110	9	N	100	100	0	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12094 - 17161														
*10	T. A.	53099	-0-	53099	158251	47	1	42002	3	N	10045	9992	0	77
						11050	9							
*11	188117 X	29866	-0-	-158251	-0-	56	1	23982	3	N	5298	5212	0	163
						5828	9							
12	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	97	1	25971	3	N	4040	4016	0	187
						4444	9							
*01	61845 X	31994	-0-	-29851	-0-	1	2	26891	3	N	4638	4636	0	189
						5102	9							
*02	55860 X	37512	-0-	-18348	-0-	4	2	32230	3	N	4798	4801	0	186
						5278	9							
*03	53103 X	38988	-0-	-14115	-0-	28	2	33705	3	N	4777	4780	0	183
						5255	9							
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
*10	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	442	1	19917	3	N	316	340	1	126
						348	9							
*11	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	510	1	14145	3	N	168	180	1	114
						185	9							
12	7502 X	451	-0-	-7051	-0-	451	1			N	-0-			114
01	7967 X	462	-0-	-7505	-0-	462	1			N	-0-			114
*02	7196 X	5682	-0-	-1514	-0-	455	1	1	2	N	112			226
						5103	3	123	9					
*03	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	759	1	14	2	N	276	378	1	124
						17077	3	304	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO		//CONT.// 86950 600 LP//CONT.// 109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MOY UNIT A				WELL #: 4		RRCID -> 279842		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 13104		PERF.13108 - 18527			
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
*06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		297 1041 9	2995 3	N		946	908 1			310
07	4278 X	4035	-0-	-243	-0-		254 1 972 9	2809 3	N		884	874 1			320
*08	5053 X	4789	-0-	-264	-0-		302 1 1163 9	3324 3	N		1057	894 1			483
*09	4890 X	1268	-0-	-3622	-0-		91 1 289 9	888 3	N		263	368 1			378
*10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-		271 1 1888 9	6781 3	N		1716	1787 1			307
*11	4620 X	4277	-0-	-343	-0-		224 1 867 9	3186 3	N		788	751 1			344
*12	4774 X	4511	-0-	-263	-0-		428 1 1141 9	2942 3	N		1037	751 1			630
*01	5673 X	4989	-0-	-684	-0-		393 1 1145 9	3451 3	N		1041	1138 1			533
*02	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-		709 1 1476 9	4953 3	N		1342	1311 1			564
*03	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-		707 1 2083 9	5734 3	N		1894	1838 1			620

ESKEW NORTH UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 279843	COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 11806		PERF.12113 - 17984				
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1486 3	281 9	N		255	136 0			185
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1380 3	251 9	N		228	200 0	163 1		50
12	1798 N	1336	-0-	-462	-0-		47 1 245 9	1044 3	N		223	224 0			49
*01	1767 N	1118	-0-	-649	-0-		864 3	254 9	N		231	232 0			48
*02	1512 N	1458	-0-	-54	-0-		1181 3	277 9	N		252	149 0			151
*03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1 2 266 9	1662 3	N		242	183 1			210

ESKEW NORTH UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 279844	COMPL. DATE 10/08/2016		TOTAL DEPTH 11879		PERF.12296 - 18400				
*10	6727 X	5094	-0-	-1633	-0-		140 1 449 9	4505 3	N		408	356 1			89
*11	6570 X	1149	-0-	-5421	-0-		231 1 67 9	851 3	N		61				150
12	6789 X	840	-0-	-5949	-0-		830 1	10 9	N		9				159
*01	6789 X	650	-0-	-6139	-0-		640 1	10 9	N		9				168
*02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-				N		1				169
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N		2				171

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B					WELL #: 9	RRCID -> 280258	COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13224 - 18580				
*10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		1 1 138 9	2413 3	N		125	125 0			-0-
*11	19766 X	19766	-0-	-0-	-0-		2 1 1422 9	18342 3	N		1293	1293 0			-0-
12	2542 X	177	-0-	-2365	-0-		5 1 169 9	3 3	N		154	154 0			-0-
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N		-0-				-0-
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-				N		-0-				-0-
*03	2542 X	2225	-0-	-317	-0-		5 1 1906 3	2 2 312 9	N		284	284 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
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
*10	3100 N	6680	-0-	3580	3580	347	1	6333	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1056	-0-	-1944	1636	1056	1			N	-0-			-0-
12	2936 N	1300	-0-	-1636	-0-	1300	1			N	-0-			-0-
01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	1			N	-0-			-0-
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	1			N	-0-			-0-
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1834	1	4	3	N	74	74	0	-0-
						81	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
*10	11625 X	3969	-0-	-7656	-0-	190	1	3570	3	N	190	190	0	-0-
						209	9							
*11	11250 X	5410	-0-	-5840	-0-	247	1	4888	3	N	250	250	0	-0-
						275	9							
12	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	393	1	14781	3	N	548	548	0	-0-
						603	9							
*01	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	543	543	0	-0-
						16519	3	597	9					
*02	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	339	1	1	2	N	290	290	0	-0-
						9543	3	319	9					
*03	13206 X	8240	-0-	-4966	-0-	353	1	6	2	N	320	320	0	-0-
						7529	3	352	9					
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
*10	7657 X	5576	-0-	-2081	-0-	4591	3	985	9	N	895	896	0	43
*11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	2	1	4732	3	N	683	683	0	43
						751	9							
12	7936 X	1112	-0-	-6824	-0-	9	1	921	3	N	165	165	0	43
						182	9							
01	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			43
02	7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-			43
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			43
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
*10	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	91	1	13555	3	Y	954	954	0	-0-
						1049	9							
*11	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	198	1	9543	3	Y	807	807	0	-0-
						888	9							
12	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	257	1	6413	3	Y	663	663	0	-0-
						729	9							
*01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	261	1	552	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																									
WILLEKE UNIT B											WELL #: 2			RRCID -> 283173			COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 13280			PERF.13318 - 19904		
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			
*06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-			149	1	1975	3	N		464		464	0			-0-				
									510	9															
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	1952	3	N		650		650	0			-0-				
									715	9															
*08	3317 X	2603	-0-	-714	-0-	-0-			1875	3	728	9	N		662		662	0			-0-				
*09	3210 X	1951	-0-	-1259	-0-	-0-			7	1	1402	3	N		493		493	0			-0-				
									542	9															
*10	3317 X	1476	-0-	-1841	-0-	-0-			12	1	1001	3	N		421		421	0			-0-				
									463	9															
*11	2640 X	1388	-0-	-1252	-0-	-0-			11	1	1038	3	N		308		308	0			-0-				
									339	9															
*12	2697 X	1473	-0-	-1224	-0-	-0-			1155	3	318	9	N		289		289	0			-0-				
*01	2604 X	1543	-0-	-1061	-0-	-0-			1314	3	229	9	N		208		208	0			-0-				
*02	1820 X	90	-0-	-1730	-0-	-0-			12	1	67	3	N		10		10	0			-0-				
									11	9															
*03	1488 X	35	-0-	-1453	-0-	-0-			14	3	21	9	N		19		19	0			-0-				
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW											WELL #: 1			RRCID -> 283548			COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 11803			PERF.12071 - 20058		
*07	21607 X	10600	-0-	-11007	-0-	-0-			363	1	8625	3	N		1465		1466	0			65				
									1612	9															
*08	21607 X	307	-0-	-21300	-0-	-0-			307	1			N		-0-						65				
*09	18900 X	1086	-0-	-17814	-0-	-0-			177	1	867	3	N		38		38	0			65				
									42	9															
*10	19530 X	168	-0-	-19362	-0-	-0-			168	1			N		-0-						65				
*11	14430 X	11	-0-	-14419	-0-	-0-			11	1			N		-0-						65				
*12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-	-0-							N		-0-						65				
*01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-							N		-0-						65				
*02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-							N		-0-						65				
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N		-0-						65				
SCHENDEL UNIT A 189											WELL #: 4			RRCID -> 284660			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 12960			PERF.13666 - 18109		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
SCHENDEL UNIT A 189											WELL #: 6			RRCID -> 284822			COMPL. DATE 10/02/2018			TOTAL DEPTH 13331			PERF.13583 - 18455		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
*03	14B2 EXT	680	-0-	680	680	680			61	3	619	9	Y		563		563	0			-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW WEST UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364													
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
*10	T. A.	31060	-0-	31060	85859	24880	3	6180	9	Y	5618	5618 0	-0-
*11	88166 X	2307	-0-	-85859	-0-	1693	3	614	9	Y	558	558 0	-0-
*12	30504 X	17685	-0-	-12819	-0-	13725	3	3960	9	Y	3600	3600 0	-0-
*01	30504 X	20364	-0-	-10140	-0-	1	2	17007	3	Y	3051	3051 0	-0-
						3356	9						
*02	27552 X	6811	-0-	-20741	-0-	1	2	5982	3	Y	753	753 0	-0-
						828	9						
*03	30504 X	1042	-0-	-29462	-0-	1	2	1006	3	Y	32	32 0	-0-
						35	9						
SCHENDEL UNIT A 189													
WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442													
*08	11780 X	7370	-0-	-4410	-0-	5931	3	1439	9	Y	1308	1308 0	-0-
*09	11400 X	5301	-0-	-6099	-0-	4173	3	1128	9	Y	1025	1025 0	-0-
*10	10292 X	4632	-0-	-5660	-0-	3897	3	735	9	Y	668	668 0	-0-
*11	7140 X	1472	-0-	-5668	-0-	1373	3	99	9	Y	90	90 0	-0-
*12	7378 X	3374	-0-	-4004	-0-	2966	3	408	9	Y	371	371 0	-0-
*01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	2853	-0-	2853	2853	2853	3			Y	-0-	-0-	-0-
ESKEW WEST UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
ESKEW WEST UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497													
*10	T. A.	37228	-0-	37228	83312	29185	3	8043	9	Y	7312	7312 0	-0-
*11	102248 X	18936	-0-	-83312	-0-	15438	3	3498	9	Y	3180	3180 0	-0-
*12	27020 X	27020	-0-	-0-	-0-	22161	3	4859	9	Y	4417	4417 0	-0-
*01	26691 X	13269	-0-	-13422	-0-	11547	3	1722	9	Y	1565	1565 0	-0-
*02	24108 X	13382	-0-	-10726	-0-	2	2	12729	3	Y	592	592 0	-0-
						651	9						
*03	26691 X	15966	-0-	-10725	-0-	13	2	15755	3	Y	180	180 0	-0-
						198	9						
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU													
WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505													
*10	558 N	530	-0-	-28	-0-	513	1	17	9	N	15		464
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	460	1	79	3	N	16		480
						18	9						
*12	558 N	339	-0-	-219	-0-	315	1	12	3	N	11		491
						12	9						
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	620	1	23	9	N	21		512
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	583	1	519	3	N	14		526
						15	9						
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	646	1	146	3	N	14		540
						15	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763													
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425													
*06	T. A.	7339	-0-	7339	7339	5359	3	1980 9	Y	1800	1800 0	-0-	
07	T. A.	11228	-0-	11228	18567	8416	3	2812 9	Y	2556	2556 0	-0-	
*08	T. A.	5928	-0-	5928	24495	4489	3	1439 9	Y	1308	1308 0	-0-	
*09	28571 X	4076	-0-	-24495	-0-	3012	3	1064 9	Y	967	967 0	-0-	
10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-				Y	-0-		-0-	
11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	11222 X	84	-0-	-11138	-0-	84	3		Y	-0-		-0-	
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424													
*06	6450 X	5807	-0-	-643	-0-	121	1	4730 3	N	869	869 0	-0-	
07	6324 X	5460	-0-	-864	-0-	956	9	4580 3	N	761	761 0	-0-	
*08	6448 X	4298	-0-	-2150	-0-	43	1	3496 3	N	673	673 0	-0-	
*09	6240 X	6237	-0-	-3	-0-	837	9	5222 3	N	886	886 0	-0-	
*10	6448 X	4179	-0-	-2269	-0-	62	1	3493 3	N	615	615 0	-0-	
*11	5820 X	3448	-0-	-2372	-0-	740	9	2888 3	N	500	500 0	-0-	
*12	6448 X	1304	-0-	-5144	-0-	40	1	1076 3	N	203	203 0	-0-	
*01	6448 X	2320	-0-	-4128	-0-	975	9	1819 3	N	449	449 0	-0-	
*02	5824 X	4914	-0-	-910	-0-	9	1	894 9	N	813	813 0	-0-	
*03	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	677	9	1503 9	N	1366	1366 0	-0-	
						10	1						
						550	9						
						223	9						
						7	1						
						494	9						
						4020	3						
						8813	3						
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016													
*06	11040 X	985	-0-	-10055	-0-	24	1	942 3	N	17	17 0	-0-	
07	4185 X	1247	-0-	-2938	-0-	19	9	1042 3	N	177	177 0	-0-	
*08	4185 X	971	-0-	-3214	-0-	10	1	849 3	N	97	97 0	-0-	
*09	4050 X	713	-0-	-3337	-0-	195	9	677 3	N	28	28 0	-0-	
*10	3410 X	1046	-0-	-2364	-0-	15	1	1010 3	N	30	30 0	-0-	
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	107	9	1957 3	N	498	498 0	-0-	
*12	1240 X	275	-0-	-965	-0-	5	1	249 3	N	23	23 0	-0-	
*01	1054 X	662	-0-	-392	-0-	31	9	642 3	N	15	15 0	-0-	
*02	2352 X	1076	-0-	-1276	-0-	3	1	45 9	N	41	41 0	-0-	
*03	2604 X	2533	-0-	-71	-0-	33	9	431 9	N	392	392 0	-0-	
						17	9						
						1031	3						
						2102	3						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770															
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
*06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	251	1	9806	3	N	1628	1628	0		-0-
						1791	9								
07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	95	1	10204	3	N	1662	1662	0		-0-
						1828	9								
*08	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	153	1	8593	3	N	1688	1688	0		-0-
						1857	9								
*09	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	77	1	10126	3	N	1879	1879	0		-0-
						2067	9								
*10	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	29	1	10592	3	N	1937	1937	0		-0-
						2131	9								
*11	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	N	1808	1808	0		-0-
						1989	9								
*12	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	59	1	12022	3	N	2030	2030	0		-0-
						2233	9								
*01	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	44	1	11539	3	N	1691	1691	0		-0-
						1860	9								
*02	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	9630	3	988	9	N	898	898	0		-0-
*03	9858 X	9791	-0-	-67	-0-	8385	3	1406	9	N	1278	1278	0		-0-
POGUE UNIT A CD G															
WELL #: 9 RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193															
10	3095 N	2037	-0-	-1058	-0-	102	1	1935	3	N	-0-				-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	3	N	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	-0-				-0-
						1492	3								
RANCHO SALADO															
WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551															
*10	35030 X	3122	-0-	-31908	-0-	596	1	2437	3	N	81	188	1		105
						89	9								
*11	33900 X	183	-0-	-33717	-0-	182	1	1	3	N	-0-				105
12	10602 X	1500	-0-	-9102	-0-	1075	1	425	3	N	-0-				105
01	3131 X	28	-0-	-3103	-0-	28	1			N	-0-				105
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-				105
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				105
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389															
*10	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	3	1	6413	3	N	656	656	0		-0-
						722	9								
*11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5	1	4487	3	N	895	895	0		-0-
						985	9								
12	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	N	406	406	0		-0-
						447	9								
*01	7130 X	5492	-0-	-1638	-0-	4432	3	1060	9	N	964	964	0		-0-
*02	6440 X	5011	-0-	-1429	-0-	1	2	4789	3	N	201	201	0		-0-
						221	9								
*03	7130 X	3582	-0-	-3548	-0-	3	2	3313	3	N	242	242	0		-0-
						266	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	8308 X	3974	-0-	-4334	-0-	2 1	3887 3	N	77	77 0	-0-			-0-
						85 9								
*11	7440 X	2856	-0-	-4584	-0-	3 1	2800 3	N	48	48 0	-0-			-0-
						53 9								
12	7688 X	2114	-0-	-5574	-0-	11 1	2057 3	N	42	42 0	-0-			-0-
						46 9								
*01	7161 X	4573	-0-	-2588	-0-	4498 3	75 9	N	68	68 0	-0-			-0-
*02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1 2	5088 3	N	153	153 0	-0-			-0-
						168 9								
*03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4 2	4229 3	N	90	90 0	-0-			-0-
						99 9								
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
*10	9920 X	4135	-0-	-5785	-0-	88 1	3617 3	N	391	391 0	-0-			-0-
						430 9								
*11	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	109 1	16582 3	N	643	643 0	-0-			-0-
						707 9								
12	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	182 1	13006 3	N	354	354 0	-0-			-0-
						389 9								
*01	12989 X	8590	-0-	-4399	-0-	168 1	8170 3	N	229	229 0	-0-			-0-
						252 9								
02	11732 X	-0-	-0-	-11732	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-				N	-0-	-0-			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
*10	11563 X	451	-0-	-11112	-0-	10 1	424 3	N	15	15 0	-0-			-0-
						17 9								
*11	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	118 1	17905 3	N	769	769 0	-0-			-0-
						846 9								
12	16213 X	5643	-0-	-10570	-0-	75 1	5370 3	N	180	180 0	-0-			-0-
						198 9								
*01	16213 X	9298	-0-	-6915	-0-	181 1	8785 3	N	302	302 0	-0-			-0-
						332 9								
02	14644 X	-0-	-0-	-14644	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-				N	-0-	-0-			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
*10	9765 X	2827	-0-	-6938	-0-	65 1	2650 3	N	102	102 0	-0-			-0-
						112 9								
*11	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	80 1	12190 3	N	454	454 0	-0-			-0-
						499 9								
12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	116 1	8280 3	N	255	255 0	-0-			-0-
						281 9								
*01	7626 X	1457	-0-	-6169	-0-	25 1	1228 3	N	185	185 0	-0-			-0-
						204 9								
02	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-				N	-0-	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833															
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	EOM BALANCE
*10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		121	1	4942	3	N	206	206	0	-0-
							227	9							
*11	1530 X	596	-0-	-934	-0-		4	1	578	3	N	13	13	0	-0-
							14	9							
12	6789 X	243	-0-	-6546	-0-		20	3	223	9	N	203	203	0	-0-
01	6789 X	171	-0-	-6618	-0-		14	3	157	9	N	143	143	0	-0-
02	6132 X	-0-	-0-	-6132	-0-						N	-0-			-0-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-						N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
*10	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-		6	1	15945	3	N	754	754	0	-0-
							829	9							
*11	10170 X	6348	-0-	-3822	-0-		7	1	6151	3	N	173	173	0	-0-
							190	9							
12	3906 X	474	-0-	-3432	-0-		2	1	459	3	N	12	12	0	-0-
							13	9							
*01	14446 X	7165	-0-	-7281	-0-		6875	3	290	9	N	264	264	0	-0-
*02	13048 X	11866	-0-	-1182	-0-		2	2	11315	3	N	499	499	0	-0-
							549	9							
*03	14446 X	5614	-0-	-8832	-0-		4	2	5266	3	N	313	313	0	-0-
							344	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158															
*10	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-		5	1	12769	3	N	1576	1576	0	-0-
							1734	9							
*11	9900 X	5180	-0-	-4720	-0-		5	1	4641	3	N	485	485	0	-0-
							534	9							
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		16	1	2997	3	N	190	190	0	-0-
							209	9							
*01	14508 X	6912	-0-	-7596	-0-		6425	3	487	9	N	443	443	0	-0-
*02	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-		3	2	22027	3	N	890	890	0	-0-
							979	9							
*03	14508 X	12521	-0-	-1987	-0-		10	2	11931	3	N	527	527	0	-0-
							580	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611															
*10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-		51	1	2139	3	N	448	448	0	-0-
							493	9							
*11	3900 X	1715	-0-	-2185	-0-		11	1	1668	3	N	33	33	0	-0-
							36	9							
12	4030 X	403	-0-	-3627	-0-		33	3	370	9	N	336	336	0	-0-
*01	4030 X	917	-0-	-3113	-0-		14	1	695	3	N	189	189	0	-0-
							208	9							
*02	2436 X	1	-0-	-2435	-0-		1	1			N	-0-			-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4712 X	3412	-0-	-1300	-0-	69	1	2867	3	N	433	433	0	-0-
						476	9							
*11	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	46	1	7003	3	N	191	191	0	-0-
						210	9							
12	4867 X	3701	-0-	-1166	-0-	48	1	3444	3	N	190	190	0	-0-
						209	9							
*01	4867 X	1978	-0-	-2889	-0-	37	1	1811	3	N	118	118	0	-0-
						130	9							
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-			-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883														
*10	3193 X	323	-0-	-2870	-0-	24	1	216	3	N	75	75	0	-0-
						83	9							
*11	3090 X	701	-0-	-2389	-0-	152	3	549	9	N	499	499	0	-0-
12	2976 X	164	-0-	-2812	-0-	36	3	128	9	N	116	116	0	-0-
*01	2604 X	53	-0-	-2551	-0-	20	3	33	9	N	30	30	0	-0-
*02	1204 X	502	-0-	-702	-0-	469	3	33	9	N	30	30	0	-0-
*03	713 X	484	-0-	-229	-0-	420	3	64	9	N	58	58	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415														
*10	949 X	949	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	N	234	234	0	-0-
						257	9							
*11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	2176	3	4115	9	N	3741	3741	0	-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	800	3	2817	9	N	2561	2561	0	-0-
*01	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	847	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-
*02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1	3	40	9	N	36	36	0	-0-
*03	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	1	2	1307	3	N	4046	4046	0	-0-
						4451	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
*10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	59	59	0	-0-
						65	9							
*11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14	14	0	-0-
12	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	662	3	383	9	N	348	348	0	-0-
*01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	512	3	237	9	N	215	215	0	-0-
*02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2	2	2166	3	N	310	310	0	-0-
						341	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	5301 X	362	-0-	-4939	-0-	33 1	29 9	300	3	N	26	26	0	-0-
*11	5130 X	892	-0-	-4238	-0-	817 3	75 9	75	9	N	68	68	0	-0-
12	5301 X	27	-0-	-5274	-0-	1 3	26 9	26	9	N	24	24	0	-0-
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			-0-
03	930 X	130	-0-	-800	-0-	5 3	125 9	125	9	N	114	114	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
*10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	58 1	185 9	524	3	N	168	168	0	-0-
*11	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	7201 3	1647 9	1647	9	N	1497	1497	0	-0-
12	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	4469 3	1296 9	1296	9	N	1178	1178	0	-0-
*01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	2848 3	1191 9	1191	9	N	1083	1083	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
*10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	202 1	497 9	1820	3	N	452	452	0	-0-
*11	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6134 3	700 9	700	9	N	636	636	0	-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	531 3	98 9	98	9	N	89	89	0	-0-
*01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2524 3	286 9	286	9	N	260	260	0	-0-
*02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1 2	3890 3	3890	3	N	417	417	0	-0-
						459 9								
*03	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	5 2	5914 3	5914	3	N	462	462	0	-0-
						508 9								
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*06	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	15017 3	2775 9	2775	9	N	2523	2523	0	-0-
*07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	16492 3	2956 9	2956	9	N	2687	2687	0	-0-
*08	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	16446 3	2717 9	2717	9	N	2470	2470	0	-0-
*09	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	10013 3	1399 9	1399	9	N	1272	1272	0	-0-
*10	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	13199 3	2444 9	2444	9	N	2222	2222	0	-0-
*11	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	13915 3	2676 9	2676	9	N	2433	2433	0	-0-
*12	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	11494 3	1953 9	1953	9	N	1775	1775	0	-0-
*01	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	9990 3	1667 9	1667	9	N	1515	1515	0	-0-
*02	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	10446 3	10982 9	10982	9	N	9984	9984	0	-0-
*03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2027 3	1009 9	1009	9	N	917	917	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993																
M	ALLOW	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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376																
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335																
*06	15750 X	7211	-0-	-8539	-0-	5416	3	1795	9	N	1632	1632	0			-0-
*07	10261 X	4751	-0-	-5510	-0-	3589	3	1162	9	N	1056	1056	0			-0-
*08	10261 X	2455	-0-	-7806	-0-	1893	3	562	9	N	511	511	0			-0-
*09	9150 X	2713	-0-	-6437	-0-	2008	3	705	9	N	641	641	0			-0-
*10	8835 X	667	-0-	-8168	-0-	527	3	140	9	N	127	127	0			-0-
*11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	7535	3	2272	9	N	2065	2065	0			-0-
*12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	6034	3	1865	9	N	1695	1695	0			-0-
*01	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	1945	3	508	9	N	462	462	0			-0-
*02	9156 X	1738	-0-	-7418	-0-	1373	3	365	9	N	332	332	0			-0-
*03	10137 X	5325	-0-	-4812	-0-	2312	3	3013	9	N	2739	2739	0			-0-
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706																
*06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	5123	3	1375	9	N	1250	1250	0			-0-
*07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	4330	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
*08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	4817	3	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
*09	6480 X	4707	-0-	-1773	-0-	3353	3	1354	9	N	1231	1231	0			-0-
*10	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	5410	3	1519	9	N	1381	1381	0			-0-
*11	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	6653	3	1485	9	N	1350	1350	0			-0-
*12	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	6044	3	1401	9	N	1274	1274	0			-0-
*01	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	6425	3	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
*02	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	5515	3	1575	9	N	1432	1432	0			-0-
*03	6696 X	6617	-0-	-79	-0-	4723	3	1894	9	N	1722	1722	0			-0-
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997																
*06	17250 X	15448	-0-	-1802	-0-	12610	3	2838	9	N	2580	2580	0			-0-
*07	17825 X	11689	-0-	-6136	-0-	9434	3	2255	9	N	2050	2050	0			-0-
*08	17825 X	6295	-0-	-11530	-0-	5152	3	1143	9	N	1039	1039	0			-0-
*09	17250 X	14787	-0-	-2463	-0-	11731	3	3056	9	N	2778	2778	0			-0-
*10	17236 X	16418	-0-	-818	-0-	14159	3	2259	9	N	2054	2054	0			-0-
*11	15450 X	13295	-0-	-2155	-0-	10845	3	2450	9	N	2227	2227	0			-0-
*12	15283 X	13644	-0-	-1639	-0-	10991	3	2653	9	N	2412	2412	0			-0-
*01	16430 X	8104	-0-	-8326	-0-	6451	3	1653	9	N	1503	1503	0			-0-
*02	14840 X	9936	-0-	-4904	-0-	7770	3	2166	9	N	1969	1969	0			-0-
*03	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	16169	3	4065	9	N	3695	3695	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
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
*06	8550 X	6737	-0-	-1813	-0-	5253	3	1484	9	N	1349	1349	0	-0-	
*07	8835 X	7966	-0-	-869	-0-	6239	3	1727	9	N	1570	1570	0	-0-	
*08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	8298	3	1685	9	N	1532	1532	0	-0-	
*09	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	8321	3	2220	9	N	2018	2018	0	-0-	
*10	7967 X	7604	-0-	-363	-0-	5954	3	1650	9	N	1500	1500	0	-0-	
*11	8550 X	7505	-0-	-1045	-0-	5813	3	1692	9	N	1538	1538	0	-0-	
*12	8835 X	6085	-0-	-2750	-0-	4403	3	1682	9	N	1529	1529	0	-0-	
*01	8835 X	4680	-0-	-4155	-0-	3814	3	866	9	N	787	787	0	-0-	
*02	7980 X	5875	-0-	-2105	-0-	4450	3	1425	9	N	1295	1295	0	-0-	
*03	7750 X	4550	-0-	-3200	-0-	3286	3	1264	9	N	1149	1149	0	-0-	
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314															
*06	19110 X	13278	-0-	-5832	-0-	10872	3	2406	9	N	2187	2187	0	-0-	
*07	19437 X	1115	-0-	-18322	-0-	979	3	136	9	N	124	124	0	-0-	
*08	18104 X	12522	-0-	-5582	-0-	11099	3	1423	9	N	1294	1294	0	-0-	
*09	17520 X	9613	-0-	-7907	-0-	7740	3	1873	9	N	1703	1703	0	-0-	
*10	13733 X	13150	-0-	-583	-0-	10723	3	2427	9	N	2206	2206	0	-0-	
*11	13290 X	8488	-0-	-4802	-0-	6928	3	1560	9	N	1418	1418	0	-0-	
*12	12524 X	6900	-0-	-5624	-0-	5579	3	1321	9	N	1201	1201	0	-0-	
*01	13144 X	1479	-0-	-11665	-0-	1224	3	255	9	N	232	232	0	-0-	
*02	11872 X	-0-	-0-	-11872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-	
*03	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	10408	3	2900	9	N	2636	2636	0	-0-	
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308															
*06	11910 X	9175	-0-	-2735	-0-	7551	3	1624	9	N	1476	1476	0	-0-	
*07	12307 X	1439	-0-	-10868	-0-	1199	3	240	9	N	218	218	0	-0-	
*08	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11934	3	2153	9	N	1957	1957	0	-0-	
*09	10560 X	7497	-0-	-3063	-0-	6252	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-	
*10	9486 X	9330	-0-	-156	-0-	7809	3	1521	9	N	1383	1383	0	-0-	
*11	11910 X	7985	-0-	-3925	-0-	6761	3	1224	9	N	1113	1113	0	-0-	
*12	12307 X	4454	-0-	-7853	-0-	3716	3	738	9	N	671	671	0	-0-	
*01	12307 X	1591	-0-	-10716	-0-	1072	3	519	9	N	472	472	0	-0-	
*02	8428 X	4721	-0-	-3707	-0-	4721	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-	
*03	9331 X	8598	-0-	-733	-0-	6919	3	1679	9	N	1526	1526	0	-0-	
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565															
*06	3930 X	2667	-0-	-1263	-0-	2001	3	666	9	N	605	605	0	-0-	
*07	4061 X	210	-0-	-3851	-0-	154	3	56	9	N	51	51	0	-0-	
*08	4061 X	2437	-0-	-1624	-0-	2098	3	339	9	N	308	308	0	-0-	
*09	3180 X	2093	-0-	-1087	-0-	1578	3	515	9	N	468	468	0	-0-	
*10	3286 X	2404	-0-	-882	-0-	1764	3	640	9	N	582	582	0	-0-	
*11	2670 X	743	-0-	-1927	-0-	536	3	207	9	N	188	188	0	-0-	
*12	2449 X	1577	-0-	-872	-0-	1274	3	303	9	N	275	275	0	-0-	
*01	2449 X	153	-0-	-2296	-0-	13	3	140	9	N	127	127	0	-0-	
*02	2184 X	1116	-0-	-1068	-0-	1116	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-	
*03	2418 X	1956	-0-	-462	-0-	1526	3	430	9	N	391	391	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138															
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
*10	15593 X	13120	-0-	-2473	-0-	11167	3	1953	9	N	1775	1775	0		-0-
*11	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	17011	3	2093	9	N	1903	1903	0		-0-
12	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	14622	3	2067	9	N	1879	1879	0		-0-
*01	13113 X	8821	-0-	-4292	-0-	7653	3	1168	9	N	1062	1062	0		-0-
*02	17836 X	6553	-0-	-11283	-0-	1	2	5571	3	N	892	892	0		-0-
						981	9								
03	19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-				-0-
LIVE BEE UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095															
*10	15314 X	12436	-0-	-2878	-0-	11105	3	1331	9	N	1210	1210	0		-0-
*11	14760 X	10938	-0-	-3822	-0-	9550	3	1388	9	N	1262	1262	0		-0-
12	15252 X	11581	-0-	-3671	-0-	10095	3	1486	9	N	1351	1351	0		-0-
*01	13888 X	7956	-0-	-5932	-0-	7087	3	869	9	N	790	790	0		-0-
*02	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	1	2	10373	3	N	1142	1142	0		-0-
						1256	9								
*03	12431 X	7774	-0-	-4657	-0-	6	2	7099	3	N	608	608	0		-0-
						669	9								
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505															
*10	13950 X	153	-0-	-13797	-0-	6	1	129	3	N	16	16	0		-0-
						18	9								
*11	13500 X	1077	-0-	-12423	-0-	938	3	139	9	N	126	126	0		-0-
12	13950 X	409	-0-	-13541	-0-	318	3	91	9	N	83	83	0		-0-
01	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-				-0-
02	11956 X	-0-	-0-	-11956	-0-					N	-0-				-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				-0-
TAYLOR FARMS, INC.															
WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328															
*10	4681 X	3188	-0-	-1493	-0-	2187	3	1001	9	N	910	910	0		-0-
*11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	3414	3	905	9	N	823	823	0		-0-
12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4094	3	858	9	N	780	780	0		-0-
*01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	3949	3	538	9	N	489	489	0		-0-
*02	4032 X	2903	-0-	-1129	-0-	2516	3	387	9	N	352	352	0		-0-
*03	4960 X	4271	-0-	-689	-0-	3	2	3792	3	N	433	433	0		-0-
						476	9								
SPEARY A - A VAUGHN USW B															
WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950															
*06	20700 X	15862	-0-	-4838	-0-	13214	3	2648	9	N	2407	2407	0		-0-
07	22878 X	2156	-0-	-20722	-0-	1855	3	301	9	N	274	274	0		-0-
*08	22878 X	19092	-0-	-3786	-0-	16629	3	2463	9	N	2239	2239	0		-0-
*09	22140 X	13114	-0-	-9026	-0-	11080	3	2034	9	N	1849	1849	0		-0-
*10	16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	14086	3	2618	9	N	2380	2380	0		-0-
*11	18480 X	13308	-0-	-5172	-0-	11410	3	1898	9	N	1725	1725	0		-0-
*12	19096 X	8601	-0-	-10495	-0-	7726	3	875	9	N	795	795	0		-0-
*01	19096 X	5585	-0-	-13511	-0-	4962	3	623	9	N	566	566	0		-0-
02	15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-					N	-0-				-0-
*03	16709 X	16708	-0-	-1	-0-	14073	3	2635	9	N	2395	2395	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
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
*10	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	15557	3	674	9	N	613	613	0	-0-
*11	45259 X	45259	-0-	-0-	-0-	44878	3	381	9	N	346	346	0	-0-
12	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	16593	3	609	9	N	554	554	0	-0-
*01	16244 X	13247	-0-	-2997	-0-	12372	3	875	9	N	795	795	0	-0-
*02	41496 X	14486	-0-	-27010	-0-	2	2	13249	3	N	1123	1123	0	-0-
						1235	9							
*03	45942 X	15461	-0-	-30481	-0-	12	2	14156	3	N	1175	1175	0	-0-
						1293	9							
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
*10	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	14553	3	1126	9	N	1024	1024	0	-0-
*11	16620 X	13529	-0-	-3091	-0-	12752	3	777	9	N	706	706	0	-0-
12	17174 X	14382	-0-	-2792	-0-	13815	3	567	9	N	515	515	0	-0-
*01	17174 X	14485	-0-	-2689	-0-	14057	3	428	9	N	389	389	0	-0-
*02	17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	2	2	16501	3	N	510	510	0	-0-
						561	9							
*03	15686 X	15070	-0-	-616	-0-	12	2	14695	3	N	330	330	0	-0-
						363	9							
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
*10	12586 X	10095	-0-	-2491	-0-	8977	3	1118	9	N	1016	1016	0	-0-
*11	11010 X	10422	-0-	-588	-0-	9279	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
12	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	13362	3	1412	9	N	1284	1284	0	-0-
*01	10106 X	9770	-0-	-336	-0-	8917	3	853	9	N	775	775	0	-0-
*02	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	1	2	10304	3	N	1155	1155	0	-0-
						1271	9							
*03	14787 X	9312	-0-	-5475	-0-	7	2	8379	3	N	842	842	0	-0-
						926	9							
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
*10	11594 X	6495	-0-	-5099	-0-	5501	3	994	9	N	904	904	0	-0-
*11	11220 X	6698	-0-	-4522	-0-	5774	3	924	9	N	840	840	0	-0-
12	12028 X	5615	-0-	-6413	-0-	4549	3	1066	9	N	969	969	0	-0-
*01	12028 X	4716	-0-	-7312	-0-	3819	3	897	9	N	815	815	0	-0-
*02	10864 X	6251	-0-	-4613	-0-	1	2	5295	3	N	868	868	0	-0-
						955	9							
*03	6913 X	4811	-0-	-2102	-0-	3	2	4168	3	N	582	582	0	-0-
						640	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
*10	8742 X	6983	-0-	-1759	-0-	6184	3	799	9	N	726	726	0	-0-
*11	8460 X	4642	-0-	-3818	-0-	3996	3	646	9	N	587	587	0	-0-
12	8742 X	1964	-0-	-6778	-0-	1562	3	402	9	N	365	365	0	-0-
*01	8339 X	2800	-0-	-5539	-0-	2351	3	449	9	N	408	408	0	-0-
*02	6300 X	2278	-0-	-4022	-0-	1879	3	399	9	N	363	363	0	-0-
*03	6975 X	4031	-0-	-2944	-0-	3	2	3540	3	N	444	444	0	-0-
						488	9							
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
*10	15655 X	15182	-0-	-473	-0-	14133	3	1049	9	N	954	954	0	-0-
*11	15150 X	8870	-0-	-6280	-0-	7982	3	888	9	N	807	807	0	-0-
12	15655 X	9365	-0-	-6290	-0-	8576	3	789	9	N	717	717	0	-0-
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
*02	13720 X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
03	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9998	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-	-0-	
07	5549 X	786	-0-	-4763	-0-	-0-	-0-	664	3	122	9	N	111	111	0	-0-	-0-	
*08	11501 X	2844	-0-	-8657	-0-	-0-	-0-	2317	3	527	9	N	479	479	0	-0-	-0-	
*09	11130 X	6481	-0-	-4649	-0-	-0-	-0-	5351	3	1130	9	N	1027	1027	0	-0-	-0-	
*10	11501 X	7935	-0-	-3566	-0-	-0-	-0-	6996	3	939	9	N	854	854	0	-0-	-0-	
*11	11130 X	6797	-0-	-4333	-0-	-0-	-0-	6039	3	758	9	N	689	689	0	-0-	-0-	
*12	6696 X	5383	-0-	-1313	-0-	-0-	-0-	4778	3	605	9	N	550	550	0	-0-	-0-	
*01	7936 X	6515	-0-	-1421	-0-	-0-	-0-	5604	3	911	9	N	828	828	0	-0-	-0-	
*02	7168 X	7060	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	7060	3			N	-0-			-0-	-0-	
*03	7936 X	7449	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	6295	3	1154	9	N	1049	1049	0	-0-	-0-	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146																		
*10	3007 X	1469	-0-	-1538	-0-	-0-	-0-	1311	3	158	9	N	144	144	0	-0-	-0-	
*11	2910 X	143	-0-	-2767	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-	-0-	
12	3007 X	213	-0-	-2794	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-	-0-	
*01	2790 X	96	-0-	-2694	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-	-0-	
*02	2016 X	153	-0-	-1863	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-	-0-	
*03	1457 X	52	-0-	-1405	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-	-0-	
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961																		
*10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	3	N	231	231	0	-0-	-0-	
								254	9									
*11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	55	9	N	50	50	0	-0-	-0-	
12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	35	9	N	32	32	0	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030																		
*10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	3	N	190	190	0	-0-	-0-	
								209	9									
*11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	105	9	N	95	95	0	-0-	-0-	
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3	105	9	N	95	95	0	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511																		
*10	9424 X	7253	-0-	-2171	-0-	-0-	-0-	5894	3	1359	9	N	1235	1235	0	-0-	-0-	
*11	9120 X	7866	-0-	-1254	-0-	-0-	-0-	6463	3	1403	9	N	1275	1275	0	-0-	-0-	
12	9300 X	7352	-0-	-1948	-0-	-0-	-0-	6105	3	1247	9	N	1134	1134	0	-0-	-0-	
*01	7254 X	6395	-0-	-859	-0-	-0-	-0-	5165	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-	-0-	
*02	7336 X	5167	-0-	-2169	-0-	-0-	-0-	1	2	4185	3	N	892	892	0	-0-	-0-	
								981	9									
*03	8122 X	6441	-0-	-1681	-0-	-0-	-0-	4	2	5364	3	N	975	975	0	-0-	-0-	
								1073	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5243	3	953	9	N	866	866	0	-0-
*11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	5209	3	980	9	N	891	891	0	-0-
12	5983 X	5803	-0-	-180	-0-	4910	3	893	9	N	812	812	0	-0-
*01	5983 X	5010	-0-	-973	-0-	4214	3	796	9	N	724	724	0	-0-
*02	5404 X	3976	-0-	-1428	-0-	3323	3	653	9	N	594	594	0	-0-
*03	5983 X	4566	-0-	-1417	-0-	3	2	3802	3	N	692	692	0	-0-
						761	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
*10	18352 X	8163	-0-	-10189	-0-	6743	3	1420	9	N	1291	1291	0	-0-
*11	10500 X	7053	-0-	-3447	-0-	5896	3	1157	9	N	1052	1052	0	-0-
12	9920 X	6492	-0-	-3428	-0-	5334	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-
*01	8835 X	6075	-0-	-2760	-0-	4846	3	1229	9	N	1117	1117	0	-0-
*02	7448 X	5578	-0-	-1870	-0-	1	2	4530	3	N	952	952	0	-0-
						1047	9							
*03	8153 X	7178	-0-	-975	-0-	5	2	5807	3	N	1242	1242	0	-0-
						1366	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
*10	8587 X	1752	-0-	-6835	-0-	57	1	1337	3	N	325	325	0	-0-
						358	9							
*11	8070 X	1160	-0-	-6910	-0-	966	3	194	9	N	176	176	0	-0-
12	8339 X	715	-0-	-7624	-0-	563	3	152	9	N	138	138	0	-0-
01	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
02	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
*10	10571 X	6606	-0-	-3965	-0-	5449	3	1157	9	N	1052	1052	0	-0-
*11	10230 X	8188	-0-	-2042	-0-	6921	3	1267	9	N	1152	1152	0	-0-
12	8680 X	7695	-0-	-985	-0-	6571	3	1124	9	N	1022	1022	0	-0-
*01	8680 X	6078	-0-	-2602	-0-	5176	3	902	9	N	820	820	0	-0-
*02	7644 X	5113	-0-	-2531	-0-	1	2	4454	3	N	598	598	0	-0-
						658	9							
*03	8463 X	4884	-0-	-3579	-0-	3	2	4096	3	N	714	714	0	-0-
						785	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
*10	7099 X	5233	-0-	-1866	-0-	4122	3	1111	9	N	1010	1010	0	-0-
*11	6870 X	5364	-0-	-1506	-0-	4243	3	1121	9	N	1019	1019	0	-0-
12	6231 X	1767	-0-	-4464	-0-	1204	3	563	9	N	512	512	0	-0-
*01	5983 X	3699	-0-	-2284	-0-	2790	3	909	9	N	826	826	0	-0-
*02	5404 X	2967	-0-	-2437	-0-	2196	3	771	9	N	701	701	0	-0-
*03	5549 X	3049	-0-	-2500	-0-	2	2	2330	3	N	652	652	0	-0-
						717	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794															
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
*06	12150 X	11572	-0-	-578	-0-	9296	3	2276	9	N	2069	2069	0		-0-
*07	12555 X	1750	-0-	-10805	-0-	1456	3	294	9	N	267	267	0		-0-
*08	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	13296	3	2999	9	N	2726	2726	0		-0-
*09	12150 X	12034	-0-	-116	-0-	10018	3	2016	9	N	1833	1833	0		-0-
*10	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	11767	3	2531	9	N	2301	2301	0		-0-
*11	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	10847	3	2245	9	N	2041	2041	0		-0-
*12	12555 X	8025	-0-	-4530	-0-	6718	3	1307	9	N	1188	1188	0		-0-
*01	12555 X	2816	-0-	-9739	-0-	1827	3	989	9	N	899	899	0		-0-
*02	11340 X	7884	-0-	-3456	-0-	7884	3			N	-0-				-0-
*03	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	12772	3	2910	9	N	2645	2645	0		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309															
*10	12710 X	10581	-0-	-2129	-0-	9727	3	854	9	N	776	776	0		-0-
*11	12300 X	6987	-0-	-5313	-0-	5851	3	1136	9	N	1033	1033	0		-0-
*12	12710 X	5802	-0-	-6908	-0-	4941	3	861	9	N	783	783	0		-0-
*01	11811 X	6763	-0-	-5048	-0-	5464	3	1299	9	N	1181	1181	0		-0-
*02	9548 X	2023	-0-	-7525	-0-	1513	3	510	9	N	464	464	0		-0-
*03	10571 X	1419	-0-	-9152	-0-	1	2	1005	3	N	375	375	0		-0-
						413	9								
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
*06	14160 X	10616	-0-	-3544	-0-	9004	3	1612	9	N	1465	1465	0		-0-
*07	14632 X	10968	-0-	-3664	-0-	9185	3	1783	9	N	1621	1621	0		-0-
*08	12555 X	9626	-0-	-2929	-0-	8204	3	1422	9	N	1293	1293	0		-0-
*09	11610 X	9700	-0-	-1910	-0-	8196	3	1504	9	N	1367	1367	0		-0-
*10	11749 X	7701	-0-	-4048	-0-	6550	3	1151	9	N	1046	1046	0		-0-
*11	10620 X	2624	-0-	-7996	-0-	2159	3	465	9	N	423	423	0		-0-
*12	10974 X	4584	-0-	-6390	-0-	3882	3	702	9	N	638	638	0		-0-
*01	10013 X	6595	-0-	-3418	-0-	5470	3	1125	9	N	1023	1023	0		-0-
*02	9044 X	1835	-0-	-7209	-0-	1455	3	380	9	N	345	345	0		-0-
*03	7688 X	7643	-0-	-45	-0-	6403	3	1240	9	N	1127	1127	0		-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
*06	18600 X	14860	-0-	-3740	-0-	12916	3	1944	9	N	1767	1767	0		-0-
*07	18166 X	14958	-0-	-3208	-0-	12963	3	1995	9	N	1814	1814	0		-0-
*08	17081 X	14644	-0-	-2437	-0-	12651	3	1993	9	N	1812	1812	0		-0-
*09	15840 X	13648	-0-	-2192	-0-	11852	3	1796	9	N	1633	1633	0		-0-
*10	15872 X	13630	-0-	-2242	-0-	11795	3	1835	9	N	1668	1668	0		-0-
*11	14850 X	8023	-0-	-6827	-0-	7113	3	910	9	N	827	827	0		-0-
*12	14973 X	13082	-0-	-1891	-0-	11259	3	1823	9	N	1657	1657	0		-0-
*01	14632 X	12447	-0-	-2185	-0-	10750	3	1697	9	N	1543	1543	0		-0-
*02	12740 X	10728	-0-	-2012	-0-	9066	3	1662	9	N	1511	1511	0		-0-
*03	13640 X	12201	-0-	-1439	-0-	10223	3	1978	9	N	1798	1798	0		-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439															
*06	8640 X	8624	-0-	-16	-0-	7049	3	1575	9	N	1432	1432	0		-0-
*07	8928 X	8518	-0-	-410	-0-	6959	3	1559	9	N	1417	1417	0		-0-
*08	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	7069	3	1532	9	N	1393	1393	0		-0-
*09	8640 X	7896	-0-	-744	-0-	6528	3	1368	9	N	1244	1244	0		-0-
*10	8928 X	7906	-0-	-1022	-0-	6457	3	1449	9	N	1317	1317	0		-0-
*11	8610 X	2813	-0-	-5797	-0-	2355	3	458	9	N	416	416	0		-0-
*12	8587 X	5515	-0-	-3072	-0-	4670	3	845	9	N	768	768	0		-0-
*01	8587 X	4991	-0-	-3596	-0-	4168	3	823	9	N	748	748	0		-0-
*02	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	6262	3	1293	9	N	1175	1175	0		-0-
*03	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	6556	3	1639	9	N	1490	1490	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421															
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
*06	11820 X	8529	-0-	-3291	-0-	7323	3	1206	9	N	1096	1096	0		-0-
*07	11315 X	8230	-0-	-3085	-0-	7110	3	1120	9	N	1018	1018	0		-0-
*08	11315 X	6249	-0-	-5066	-0-	5537	3	712	9	N	647	647	0		-0-
*09	10950 X	10422	-0-	-528	-0-	8853	3	1569	9	N	1426	1426	0		-0-
*10	10354 X	9605	-0-	-749	-0-	8223	3	1382	9	N	1256	1256	0		-0-
*11	8520 X	8411	-0-	-109	-0-	7213	3	1198	9	N	1089	1089	0		-0-
*12	10757 X	9434	-0-	-1323	-0-	8048	3	1386	9	N	1260	1260	0		-0-
*01	10757 X	9006	-0-	-1751	-0-	7668	3	1338	9	N	1216	1216	0		-0-
*02	9716 X	7168	-0-	-2548	-0-	6134	3	1034	9	N	940	940	0		-0-
*03	9610 X	4811	-0-	-4799	-0-	4116	3	695	9	N	632	632	0		-0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350															
*06	12510 X	9405	-0-	-3105	-0-	7755	3	1650	9	N	1500	1500	0		-0-
*07	11873 X	10467	-0-	-1406	-0-	8403	3	2064	9	N	1876	1876	0		-0-
*08	11439 X	8584	-0-	-2855	-0-	7118	3	1466	9	N	1333	1333	0		-0-
*09	10470 X	9443	-0-	-1027	-0-	7527	3	1916	9	N	1742	1742	0		-0-
*10	10478 X	9214	-0-	-1264	-0-	7431	3	1783	9	N	1621	1621	0		-0-
*11	10140 X	1191	-0-	-8949	-0-	1000	3	191	9	N	174	174	0		-0-
*12	10478 X	536	-0-	-9942	-0-	504	3	32	9	N	29	29	0		-0-
*01	9765 X	4881	-0-	-4884	-0-	3898	3	983	9	N	894	894	0		-0-
*02	8820 X	6335	-0-	-2485	-0-	5213	3	1122	9	N	1020	1020	0		-0-
*03	9207 X	9176	-0-	-31	-0-	7493	3	1683	9	N	1530	1530	0		-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532															
*06	15390 X	12087	-0-	-3303	-0-	10027	3	2060	9	N	1873	1873	0		-0-
*07	15903 X	11967	-0-	-3936	-0-	9922	3	2045	9	N	1859	1859	0		-0-
*08	14105 X	11422	-0-	-2683	-0-	9496	3	1926	9	N	1751	1751	0		-0-
*09	13290 X	10707	-0-	-2583	-0-	8878	3	1829	9	N	1663	1663	0		-0-
*10	12586 X	10546	-0-	-2040	-0-	8777	3	1769	9	N	1608	1608	0		-0-
*11	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	9293	3	1806	9	N	1642	1642	0		-0-
*12	11966 X	11273	-0-	-693	-0-	9316	3	1957	9	N	1779	1779	0		-0-
*01	11408 X	9585	-0-	-1823	-0-	8074	3	1511	9	N	1374	1374	0		-0-
*02	10360 X	7647	-0-	-2713	-0-	6462	3	1185	9	N	1077	1077	0		-0-
*03	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	11859	3	3000	9	N	2727	2727	0		-0-

1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587															
*10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6636	3	362	9	N	329	329	0		-0-
*11	6210 X	5532	-0-	-678	-0-	5380	3	152	9	N	138	138	0		-0-
*12	6417 X	5562	-0-	-855	-0-	5217	3	345	9	N	314	314	0		-0-
*01	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	13925	3	336	9	N	305	305	0		-0-
*02	5796 X	3677	-0-	-2119	-0-	3434	3	243	9	N	221	221	0		-0-
*03	6417 X	2096	-0-	-4321	-0-	2	2	1910	3	N	167	167	0		-0-
						184	9								

1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529															
*10	38099 X	16541	-0-	-21558	-0-	15000	3	1541	9	N	1401	1401	0		-0-
*11	36870 X	15987	-0-	-20883	-0-	14450	3	1537	9	N	1397	1397	0		-0-
*12	26133 X	3400	-0-	-22733	-0-	3108	3	292	9	N	265	265	0		-0-
*01	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	1	2	24913	3	N	2315	2315	0		-0-
						2547	9								
*02	14952 X	12480	-0-	-2472	-0-	2	2	11513	3	N	877	877	0		-0-
						965	9								
*03	16554 X	208	-0-	-16346	-0-	179	3	29	9	N	26	26	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 G-H USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	35774 X	24446	-0-	-11328	-0-	22418	3	2028	9	N	1844	1844 0	-0-	
*11	27960 X	15260	-0-	-12700	-0-	13938	3	1322	9	N	1202	1202 0	-0-	
12	23033 X	5478	-0-	-17555	-0-	5059	3	419	9	N	381	381 0	-0-	
*01	26817 X	26817	-0-	-0-	-0-	1	2	24356	3	N	2236	2236 0	-0-	
						2460	9							
*02	22092 X	18483	-0-	-3609	-0-	2	2	16967	3	N	1376	1376 0	-0-	
						1514	9							
*03	24459 X	19336	-0-	-5123	-0-	15	2	17659	3	N	1511	1511 0	-0-	
						1662	9							
1893 G-H USW E														
WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000														
*10	42997 X	25677	-0-	-17320	-0-	23727	3	1950	9	N	1773	1773 0	-0-	
*11	41610 X	21830	-0-	-19780	-0-	20300	3	1530	9	N	1391	1391 0	-0-	
12	34007 X	21997	-0-	-12010	-0-	20492	3	1505	9	N	1368	1368 0	-0-	
*01	29853 X	18616	-0-	-11237	-0-	1	2	17020	3	N	1450	1450 0	-0-	
						1595	9							
*02	24864 X	17164	-0-	-7700	-0-	2	2	15952	3	N	1100	1100 0	-0-	
						1210	9							
*03	25668 X	17953	-0-	-7715	-0-	14	2	16563	3	N	1251	1251 0	-0-	
						1376	9							
1893 G-H USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175														
*10	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	21695	3	1667	9	N	1515	1514 0	-0-	
*11	20520 X	13685	-0-	-6835	-0-	12400	3	1285	9	N	1168	1167 0	-0-	
12	21204 X	11924	-0-	-9280	-0-	10854	3	1070	9	N	973	973 0	-0-	
*01	21204 X	12822	-0-	-8382	-0-	11601	3	1221	9	N	1110	1110 0	-0-	
*02	19152 X	11485	-0-	-7667	-0-	1	2	10625	3	N	781	781 0	-0-	
						859	9							
*03	21204 X	11052	-0-	-10152	-0-	8	2	10138	3	N	824	824 0	-0-	
						906	9							
WERNLI A-MALEK Y USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446														
*10	34534 X	9058	-0-	-25476	-0-	7427	3	1631	9	N	1483	1483 0	-0-	
*11	29580 X	21291	-0-	-8289	-0-	20061	3	1230	9	N	1118	1118 0	-0-	
12	29233 X	24436	-0-	-4797	-0-	23369	3	1067	9	N	970	970 0	-0-	
*01	29233 X	10019	-0-	-19214	-0-	9539	3	480	9	N	436	436 0	-0-	
*02	26404 X	3831	-0-	-22573	-0-	3619	3	212	9	N	193	193 0	-0-	
*03	24428 X	13294	-0-	-11134	-0-	10	2	12331	3	N	866	866 0	-0-	
						953	9							
WERNLI UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621														
*10	39618 X	17887	-0-	-21731	-0-	16212	3	1675	9	N	1523	1523 0	-0-	
*11	38340 X	16957	-0-	-21383	-0-	15545	3	1412	9	N	1284	1284 0	-0-	
12	39618 X	24805	-0-	-14813	-0-	23169	3	1636	9	N	1487	1487 0	-0-	
*01	26784 X	15748	-0-	-11036	-0-	14739	3	1009	9	N	917	917 0	-0-	
*02	21952 X	17776	-0-	-4176	-0-	2	2	17435	3	N	308	308 0	-0-	
						339	9							
*03	24800 X	24	-0-	-24776	-0-	24	3			N	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761														
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	* AMT	* EOM BALANCE	
*10	30659 X	22653	-0-	-8006	-0-	21026	3	1627	9	N	1479	1479	0	-0-
*11	29670 X	21044	-0-	-8626	-0-	19464	3	1580	9	N	1436	1436	0	-0-
12	30659 X	10356	-0-	-20303	-0-	9557	3	799	9	N	726	726	0	-0-
*01	24924 X	3866	-0-	-21058	-0-	3494	3	372	9	N	338	338	0	-0-
*02	24514 X	24514	-0-	-0-	-0-	3	2	22957	3	N	1413	1413	0	-0-
						1554	9							
*03	22661 X	22586	-0-	-75	-0-	18	2	21644	3	N	840	840	0	-0-
						924	9							
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566														
*10	29512 X	28842	-0-	-670	-0-	27367	3	1475	9	N	1341	1341	0	-0-
*11	27300 X	12627	-0-	-14673	-0-	11704	3	923	9	N	839	839	0	-0-
12	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*01	28830 X	3872	-0-	-24958	-0-	3556	3	316	9	N	287	287	0	-0-
*02	26040 X	17788	-0-	-8252	-0-	2	2	16262	3	N	1385	1385	0	-0-
						1524	9							
*03	28830 X	10819	-0-	-18011	-0-	8	2	9910	3	N	819	819	0	-0-
						901	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
*10	24800 X	16000	-0-	-8800	-0-	14938	3	1062	9	N	965	965	0	-0-
*11	24000 X	18000	-0-	-6000	-0-	17086	3	914	9	N	831	831	0	-0-
12	18972 X	5198	-0-	-13774	-0-	4902	3	296	9	N	269	269	0	-0-
*01	16740 X	231	-0-	-16509	-0-	222	3	9	9	N	8	8	0	-0-
*02	16800 X	118	-0-	-16682	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*03	20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	15	2	18623	3	N	1501	1501	0	-0-
						1651	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024														
*10	5177 X	3299	-0-	-1878	-0-	2131	3	1168	9	N	1062	1062	0	-0-
*11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	7189	3	1103	9	N	1003	1003	0	-0-
12	5270 X	3351	-0-	-1919	-0-	2307	3	1044	9	N	949	949	0	-0-
*01	5270 X	4101	-0-	-1169	-0-	3085	3	1016	9	N	924	924	0	-0-
*02	7728 X	2312	-0-	-5416	-0-	1426	3	886	9	N	805	805	0	-0-
*03	8556 X	2615	-0-	-5941	-0-	1	2	1631	3	N	894	894	0	-0-
						983	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128														
*10	8432 X	7911	-0-	-521	-0-	6989	3	922	9	N	838	838	0	-0-
*11	8070 X	7814	-0-	-256	-0-	6815	3	999	9	N	908	908	0	-0-
12	8711 X	8329	-0-	-382	-0-	7314	3	1015	9	N	923	923	0	-0-
*01	8711 X	7502	-0-	-1209	-0-	6588	3	914	9	N	831	831	0	-0-
*02	7868 X	6405	-0-	-1463	-0-	1	2	5605	3	N	726	726	0	-0-
						799	9							
*03	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	7	2	8026	3	N	1064	1064	0	-0-
						1170	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139														
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											
*10	14880 X	11806	-0-	-3074	-0-	8846	3	2960	9	N	2691	2691	0	-0-
*11	14400 X	12852	-0-	-1548	-0-	10722	3	2130	9	N	1936	1936	0	-0-
12	14880 X	10658	-0-	-4222	-0-	8369	3	2289	9	N	2081	2081	0	-0-
*01	14601 X	10341	-0-	-4260	-0-	8703	3	1638	9	N	1489	1489	0	-0-
*02	13188 X	9367	-0-	-3821	-0-	1	2	7775	3	N	1446	1446	0	-0-
						1591	9							
*03	13268 X	10096	-0-	-3172	-0-	7	2	7978	3	N	1919	1919	0	-0-
						2111	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054														
*10	18011 X	14138	-0-	-3873	-0-	12134	3	2004	9	N	1822	1822	0	-0-
*11	17400 X	15047	-0-	-2353	-0-	12650	3	2397	9	N	2179	2179	0	-0-
12	17422 X	14431	-0-	-2991	-0-	12198	3	2233	9	N	2030	2030	0	-0-
*01	16461 X	12595	-0-	-3866	-0-	10770	3	1825	9	N	1659	1659	0	-0-
*02	14868 X	11353	-0-	-3515	-0-	1	2	9662	3	N	1536	1536	0	-0-
						1690	9							
*03	15562 X	12669	-0-	-2893	-0-	9	2	10834	3	N	1660	1660	0	-0-
						1826	9							
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874														
*10	43276 X	26153	-0-	-17123	-0-	26153	3			N	-0-			-0-
*11	45168 X	45168	-0-	-0-	-0-	44640	3	528	9	N	480	480	0	-0-
12	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	17605	3	408	9	N	371	371	0	-0-
*01	37175 X	37175	-0-	-0-	-0-	1	2	36423	3	N	683	683	0	-0-
						751	9							
*02	42168 X	4487	-0-	-37681	-0-	1	2	4430	3	N	51	51	0	-0-
						56	9							
*03	46686 X	24338	-0-	-22348	-0-	20	2	23659	3	N	599	599	0	-0-
						659	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815														
*10	24304 X	19074	-0-	-5230	-0-	17103	3	1971	9	N	1792	1792	0	-0-
*11	21690 X	17993	-0-	-3697	-0-	16086	3	1907	9	N	1734	1734	0	-0-
12	21297 X	17756	-0-	-3541	-0-	15981	3	1775	9	N	1614	1614	0	-0-
*01	19809 X	17155	-0-	-2654	-0-	15199	3	1956	9	N	1778	1778	0	-0-
*02	17892 X	15358	-0-	-2534	-0-	2	2	13169	3	N	1988	1988	0	-0-
						2187	9							
*03	19065 X	16609	-0-	-2456	-0-	12	2	14360	3	N	2034	2034	0	-0-
						2237	9							
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150														
*10	40968 X	40968	-0-	-0-	-0-	40593	3	375	9	N	341	341	0	-0-
*11	40140 X	14416	-0-	-25724	-0-	14221	3	195	9	N	177	177	0	-0-
12	41478 X	27845	-0-	-13633	-0-	27676	3	169	9	N	154	154	0	-0-
*01	41478 X	16155	-0-	-25323	-0-	1	2	16093	3	N	55	55	0	-0-
						61	9							
02	37016 X	-0-	-0-	-37016	-0-					N	-0-			-0-
*03	40982 X	19209	-0-	-21773	-0-	16	2	18953	3	N	218	218	0	-0-
						240	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055														
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
*10	8184 X	7933	-0-	-251	-0-	7047	3	886	9	N	805	805 0		-0-
*11	7920 X	5988	-0-	-1932	-0-	5274	3	714	9	N	649	649 0		-0-
12	6789 X	3671	-0-	-3118	-0-	3073	3	598	9	N	544	544 0		-0-
*01	14384 X	4426	-0-	-9958	-0-	3533	3	893	9	N	812	812 0		-0-
*02	12992 X	619	-0-	-12373	-0-	49	3	570	9	N	518	518 0		-0-
*03	14384 X	1224	-0-	-13160	-0-	573	3	651	9	N	592	592 0		-0-
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699														
*10	46651 X	46651	-0-	-0-	-0-	45776	3	875	9	N	795	795 0		-0-
*11	35190 X	30611	-0-	-4579	-0-	29963	3	648	9	N	589	589 0		-0-
12	56265 X	31421	-0-	-24844	-0-	30957	3	464	9	N	422	422 0		-0-
*01	56265 X	30759	-0-	-25506	-0-	1	2	30317	3	N	401	401 0		-0-
						441	9							
*02	50820 X	3860	-0-	-46960	-0-	1	2	3792	3	N	61	61 0		-0-
						67	9							
*03	46655 X	29478	-0-	-17177	-0-	24	2	28794	3	N	600	600 0		-0-
						660	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864														
*10	7254 X	5910	-0-	-1344	-0-	5209	3	701	9	N	637	637 0		-0-
*11	6660 X	4292	-0-	-2368	-0-	3844	3	448	9	N	407	407 0		-0-
12	6417 X	5739	-0-	-678	-0-	5029	3	710	9	N	645	645 0		-0-
*01	6417 X	6289	-0-	-128	-0-	5494	3	795	9	N	723	723 0		-0-
*02	5348 X	3219	-0-	-2129	-0-	2713	3	506	9	N	460	460 0		-0-
*03	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	5	2	5775	3	N	427	427 0		-0-
						470	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015														
*10	20863 X	13431	-0-	-7432	-0-	12402	3	1029	9	N	935	935 0		-0-
*11	20190 X	18365	-0-	-1825	-0-	18079	3	286	9	N	260	260 0		-0-
12	15810 X	14396	-0-	-1414	-0-	13714	3	682	9	N	620	620 0		-0-
*01	15810 X	13067	-0-	-2743	-0-	12123	3	944	9	N	858	858 0		-0-
*02	17136 X	11123	-0-	-6013	-0-	1	2	10019	3	N	1003	1003 0		-0-
						1103	9							
*03	18972 X	12472	-0-	-6500	-0-	9	2	11417	3	N	951	951 0		-0-
						1046	9							
1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518														
*10	57102 X	14	-0-	-57088	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*11	50820 X	28575	-0-	-22245	-0-	27653	3	922	9	N	838	838 0		-0-
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4747	3	151	9	N	137	137 0		-0-
*01	46001 X	46001	-0-	-0-	-0-	1	2	44700	3	N	1182	1182 0		-0-
						1300	9							
*02	26684 X	8305	-0-	-18379	-0-	1	2	8161	3	N	130	130 0		-0-
						143	9							
*03	44296 X	44296	-0-	-0-	-0-	36	2	43055	3	N	1095	1095 0		-0-
						1205	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																													
PLOMERO RANCH															WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
10	56513 X	24238	-0-	-32275	-0-	8	1	21536	3	N	2449	2401	1		137														
						2694	9																						
11	51660 X	39603	-0-	-12057	-0-	4	1	35596	3	N	3639	3585	1	24 8	167														
						4003	9																						
*12	44454 X	38566	-0-	-5888	-0-	35086	3	3480	9	N	3164	3087	1	68 8	176														
01	44454 X	26135	-0-	-18319	-0-	23791	3	2344	9	N	2131	2216	1		91														
02	36932 X	2173	-0-	-34759	-0-	1691	3	482	9	N	438	499	1		30														
03	40920 X	13438	-0-	-27482	-0-	1	1	11795	3	N	1493	1396	1		127														
						1642	9																						
PLOMERO RANCH															WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
10	47523 X	14569	-0-	-32954	-0-	5	1	12877	3	N	1534	1562	1		86														
						1687	9																						
11	43590 X	36153	-0-	-7437	-0-	4	1	31107	3	N	4584	4458	1		212														
						5042	9																						
12	41199 X	35149	-0-	-6050	-0-	31729	3	3420	9	N	3109	3144	1		177														
01	40703 X	40703	-0-	-0-	-0-	37702	3	3001	9	N	2728	2789	1		116														
02	33993 X	33993	-0-	-0-	-0-	30946	3	3047	9	N	2770	2696	1		190														
03	37355 X	22535	-0-	-14820	-0-	1	1	20651	3	N	1712	1757	1		145														
						1883	9																						
PLOMERO RANCH															WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
10	49427 X	49427	-0-	-0-	-0-	16	1	43645	3	N	5242	5206	1		294														
						5766	9																						
11	44864 X	44864	-0-	-0-	-0-	5	1	39990	3	N	4426	4516	1		204														
						4869	9																						
12	55332 X	55332	-0-	-0-	-0-	50543	3	4789	9	N	4354	4310	1		248														
01	49414 X	44767	-0-	-4647	-0-	40881	3	3886	9	N	3533	3630	1		151														
02	44632 X	36131	-0-	-8501	-0-	32652	3	3479	9	N	3163	3097	1		217														
03	55335 X	20880	-0-	-34455	-0-	1	1	18981	3	N	1725	1796	1		146														
						1898	9																						
PLOMERO RANCH															WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
10	56079 X	33074	-0-	-23005	-0-	9	1	26190	3	N	6250	6311	1		350														
						6875	9																						
11	47070 X	32520	-0-	-14550	-0-	3	1	24859	3	N	6962	6990	1	1 8	321														
						7658	9																						
12	42377 X	28900	-0-	-13477	-0-	21777	3	7123	9	N	6475	6427	1		369														
01	42377 X	33234	-0-	-9143	-0-	25542	3	7692	9	N	6993	7064	1		298														
02	47995 X	47995	-0-	-0-	-0-	40413	3	7582	9	N	6893	6718	1		473														
03	45493 X	45493	-0-	-0-	-0-	2	1	38480	3	N	6374	6306	1		541														
						7011	9																						
OLSON-BKR-GNZLS ULW B															WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356														
*10	86645 X	55343	-0-	-31302	-0-	47260	3	8083	9	N	7348	7348	0		-0-														
*11	83850 X	44801	-0-	-39049	-0-	40054	3	4747	9	N	4315	4315	0		-0-														
12	81065 X	48893	-0-	-32172	-0-	45241	3	3652	9	N	3320	3320	0		-0-														
*01	63457 X	44624	-0-	-18833	-0-	1	2	41326	3	N	2997	2997	0		-0-														
						3297	9																						
*02	57316 X	43737	-0-	-13579	-0-	6	2	42678	3	N	957	957	0		-0-														
						1053	9																						
*03	55335 X	51167	-0-	-4168	-0-	40	2	47571	3	N	3233	3233	0		-0-														
						3556	9																						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473														
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	
*10	69577 X	69577	-0-	-0-	-0-	61535	3	8042	9	N	7311	7311 0	-0-	
*11	57337 X	57337	-0-	-0-	-0-	51168	3	6169	9	N	5608	5608 0	-0-	
12	67270 X	61224	-0-	-6046	-0-	55250	3	5974	9	N	5431	5431 0	-0-	
*01	68014 X	60352	-0-	-7662	-0-	2	2	55177	3	N	4703	4703 0	-0-	
						5173	9							
*02	61432 X	53585	-0-	-7847	-0-	6	2	48630	3	N	4499	4499 0	-0-	
						4949	9							
*03	68014 X	53073	-0-	-14941	-0-	40	2	48374	3	N	4235	4235 0	-0-	
						4659	9							
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037														
10	58156 X	25615	-0-	-32541	-0-	8	1	22732	3	N	2614	2658 1	146	
						2875	9							
11	52290 X	39475	-0-	-12815	-0-	4	1	35439	3	N	3665	3642 1	169	
						4032	9							
12	46438 X	45349	-0-	-1089	-0-	41432	3	3917	9	N	3561	3527 1	203	
01	38136 X	38136	-0-	-0-	-0-	34978	3	3158	9	N	2871	2952 1	122	
02	36848 X	33025	-0-	-3823	-0-	30119	3	2906	9	N	2642	2583 1	181	
03	45353 X	21607	-0-	-23746	-0-	1	1	19815	3	N	1628	1671 1	138	
						1791	9							
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
*10	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	11253	3	1485	9	N	1350	1350 0	-0-	
*11	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9511	3	1269	9	N	1154	1154 0	-0-	
12	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	8883	3	1201	9	N	1092	1092 0	-0-	
*01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8102	3	1119	9	N	1017	1017 0	-0-	
*02	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	1	2	7145	3	N	836	836 0	-0-	
						920	9							
*03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	5	2	5631	3	N	618	618 0	-0-	
						680	9							
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
10	54405 X	24682	-0-	-29723	-0-	8	1	22185	3	N	2263	2318 1	127	
						2489	9							
11	47220 X	31892	-0-	-15328	-0-	4	1	28841	3	N	2770	2769 1	128	
						3047	9							
12	31248 X	26014	-0-	-5234	-0-	23637	3	2377	9	N	2161	2166 1	123	
01	30380 X	25629	-0-	-4751	-0-	23310	3	2319	9	N	2108	2141 1	90	
02	29764 X	21407	-0-	-8357	-0-	19318	3	2089	9	N	1899	1859 1	130	
03	32953 X	15419	-0-	-17534	-0-	1	1	14129	3	N	1172	1203 1	99	
						1289	9							
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
*10	58466 X	53211	-0-	-5255	-0-	51695	3	1516	9	N	1378	1378 0	-0-	
*11	56580 X	47250	-0-	-9330	-0-	45842	3	1408	9	N	1280	1280 0	-0-	
12	58466 X	45513	-0-	-12953	-0-	44130	3	1383	9	N	1257	1257 0	-0-	
*01	56885 X	41791	-0-	-15094	-0-	1	2	40483	3	N	1188	1188 0	-0-	
						1307	9							
*02	46844 X	37422	-0-	-9422	-0-	5	2	36208	3	N	1099	1099 0	-0-	
						1209	9							
*03	53196 X	32378	-0-	-20818	-0-	26	2	31307	3	N	950	950 0	-0-	
						1045	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON C														
WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*10	39835 X	28907	-0-	-10928	-0-	27603	3	1304	9	N	1185	1185 0	-0-	
*11	36000 X	27807	-0-	-8193	-0-	26535	3	1272	9	N	1156	1156 0	-0-	
12	33635 X	24937	-0-	-8698	-0-	23770	3	1167	9	N	1061	1061 0	-0-	
*01	33635 X	28073	-0-	-5562	-0-	1	2	26916	3	N	1051	1051 0	-0-	
						1156	9							
*02	30380 X	23930	-0-	-6450	-0-	3	2	22960	3	N	879	879 0	-0-	
						967	9							
*03	28892 X	23818	-0-	-5074	-0-	19	2	22864	3	N	850	850 0	-0-	
						935	9							
KENNEDY-SHELTON B														
WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
*10	57784 X	47759	-0-	-10025	-0-	46044	3	1715	9	N	1559	1559 0	-0-	
*11	54120 X	43136	-0-	-10984	-0-	41575	3	1561	9	N	1419	1419 0	-0-	
12	49786 X	43767	-0-	-6019	-0-	42231	3	1536	9	N	1396	1396 0	-0-	
*01	49786 X	43523	-0-	-6263	-0-	1	2	42102	3	N	1291	1291 0	-0-	
						1420	9							
*02	44968 X	39009	-0-	-5959	-0-	5	2	37629	3	N	1250	1250 0	-0-	
						1375	9							
*03	47771 X	28910	-0-	-18861	-0-	23	2	27896	3	N	901	901 0	-0-	
						991	9							
KENNEDY-SHELTON E														
WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
*10	27249 X	18981	-0-	-8268	-0-	18133	3	848	9	N	771	771 0	-0-	
*11	22440 X	16859	-0-	-5581	-0-	16070	3	789	9	N	717	717 0	-0-	
12	23188 X	16437	-0-	-6751	-0-	15654	3	783	9	N	712	712 0	-0-	
*01	21948 X	14867	-0-	-7081	-0-	14138	3	729	9	N	663	663 0	-0-	
*02	18312 X	13517	-0-	-4795	-0-	2	2	12859	3	N	596	596 0	-0-	
						656	9							
*03	18972 X	15021	-0-	-3951	-0-	12	2	14341	3	N	607	607 0	-0-	
						668	9							
LIVE B WERN MALEK ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787														
*10	78120 X	44185	-0-	-33935	-0-	39877	3	4308	9	N	3916	3916 0	-0-	
*11	68970 X	38365	-0-	-30605	-0-	34420	3	3945	9	N	3586	3586 0	-0-	
12	55304 X	35487	-0-	-19817	-0-	31787	3	3700	9	N	3364	3364 0	-0-	
*01	52297 X	33017	-0-	-19280	-0-	1	2	29816	3	N	2909	2909 0	-0-	
						3200	9							
*02	43904 X	27518	-0-	-16386	-0-	3	2	24776	3	N	2490	2490 0	-0-	
						2739	9							
*03	44175 X	22694	-0-	-21481	-0-	17	2	20749	3	N	1753	1753 0	-0-	
						1928	9							
LIVE BEE A WERN A USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529														
*10	53971 X	24108	-0-	-29863	-0-	20628	3	3480	9	N	3164	3164 0	-0-	
*11	44970 X	42151	-0-	-2819	-0-	36529	3	5622	9	N	5111	5111 0	-0-	
12	60679 X	60679	-0-	-0-	-0-	55014	3	5665	9	N	5150	5150 0	-0-	
*01	48925 X	48925	-0-	-0-	-0-	1	2	44118	3	N	4369	4369 0	-0-	
						4806	9							
*02	39340 X	38993	-0-	-347	-0-	5	2	34866	3	N	3747	3747 0	-0-	
						4122	9							
*03	60667 X	38187	-0-	-22480	-0-	29	2	34475	3	N	3348	3348 0	-0-	
						3683	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1										RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366							
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
*10	88257 X	57334	-0-	-30923	-0-	52387	3	4947	9	N		4497	4497	0			-0-
*11	69324 X	69324	-0-	-0-	-0-	58949	3	10375	9	N		9432	9432	0			-0-
12	75984 X	75984	-0-	-0-	-0-	69678	3	6306	9	N		5733	5733	0			-0-
*01	83679 X	83679	-0-	-0-	-0-	2	2	77670	3	N		5461	5461	0			-0-
						6007	9										
*02	73800 X	73800	-0-	-0-	-0-	9	2	68728	3	N		4603	4603	0			-0-
						5063	9										
*03	75981 X	74736	-0-	-1245	-0-	58	2	69457	3	N		4746	4746	0			-0-
						5221	9										
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1										RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950							
*10	68727 X	59421	-0-	-9306	-0-	54132	3	5289	9	N		4808	4808	0			-0-
*11	61333 X	61333	-0-	-0-	-0-	56407	3	4926	9	N		4478	4478	0			-0-
12	70153 X	50554	-0-	-19599	-0-	46921	3	3633	9	N		3303	3303	0			-0-
*01	70153 X	52822	-0-	-17331	-0-	2	2	48418	3	N		4002	4002	0			-0-
						4402	9										
*02	63364 X	44238	-0-	-19126	-0-	5	2	40385	3	N		3498	3498	0			-0-
						3848	9										
*03	63364 X	46348	-0-	-17016	-0-	35	2	42417	3	N		3542	3542	0			-0-
						3896	9										
ARNOLD UNIT A WELL #: 5										RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820							
*10	53320 X	35650	-0-	-17670	-0-	34165	3	1485	9	N		1350	1350	0			-0-
*11	44730 X	32643	-0-	-12087	-0-	31293	3	1350	9	N		1227	1227	0			-0-
12	41819 X	29408	-0-	-12411	-0-	28285	3	1123	9	N		1021	1021	0			-0-
*01	39649 X	31804	-0-	-7845	-0-	1	2	30502	3	N		1183	1183	0			-0-
						1301	9										
*02	34048 X	27043	-0-	-7005	-0-	3	2	25782	3	N		1144	1144	0			-0-
						1258	9										
*03	35650 X	29152	-0-	-6498	-0-	23	2	27756	3	N		1248	1248	0			-0-
						1373	9										
ARNOLD UNIT A WELL #: 4										RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885							
*10	58776 X	41587	-0-	-17189	-0-	40047	3	1540	9	N		1400	1400	0			-0-
*11	46710 X	35779	-0-	-10931	-0-	34379	3	1400	9	N		1273	1273	0			-0-
12	37386 X	30971	-0-	-6415	-0-	29758	3	1213	9	N		1103	1103	0			-0-
*01	41602 X	33827	-0-	-7775	-0-	1	2	32916	3	N		827	827	0			-0-
						910	9										
*02	37576 X	28007	-0-	-9569	-0-	4	2	26878	3	N		1023	1023	0			-0-
						1125	9										
*03	41602 X	29437	-0-	-12165	-0-	24	2	28205	3	N		1098	1098	0			-0-
						1208	9										
ARNOLD UNIT A WELL #: 6										RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828							
*10	59923 X	38861	-0-	-21062	-0-	37302	3	1559	9	N		1417	1417	0			-0-
*11	49830 X	35823	-0-	-14007	-0-	34310	3	1513	9	N		1375	1375	0			-0-
12	46221 X	31918	-0-	-14303	-0-	30522	3	1396	9	N		1269	1269	0			-0-
*01	44206 X	34261	-0-	-9945	-0-	1	2	33051	3	N		1099	1099	0			-0-
						1209	9										
*02	37212 X	29304	-0-	-7908	-0-	4	2	28330	3	N		882	882	0			-0-
						970	9										
*03	38874 X	29797	-0-	-9077	-0-	24	2	28974	3	N		726	726	0			-0-
						799	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333										
KAREN KENNEDY UNIT B				WELL #:	3	RRCID ->	297381	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12424	-	20551
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
*10	39804 X	32780	-0-	-7024	-0-	31633	3	1147	9	N	1043	1043	0		-0-
*11	35310 X	29975	-0-	-5335	-0-	28889	3	1086	9	N	987	987	0		-0-
12	35650 X	29618	-0-	-6032	-0-	28503	3	1115	9	N	1014	1014	0		-0-
*01	35650 X	27643	-0-	-8007	-0-	1	2	26569	3	N	975	975	0		-0-
						1073	9								
*02	30856 X	15340	-0-	-15516	-0-	2	2	13970	3	N	1244	1244	0		-0-
						1368	9								
*03	32767 X	834	-0-	-31933	-0-	1	2	774	3	N	54	54	0		-0-
						59	9								
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU				WELL #:	2	RRCID ->	297384	COMPL. DATE	12/04/2024	TOTAL	DEPTH	13411	PERF.13511	-	18365
*06	64890 X	49962	-0-	-14928	-0-	45976	3	3986	9	N	3624	3624	0		-0-
*07	59582 X	45247	-0-	-14335	-0-	41929	3	3318	9	N	3016	3016	0		-0-
*08	59582 X	39550	-0-	-20032	-0-	36577	3	2973	9	N	2703	2703	0		-0-
*09	49950 X	33824	-0-	-16126	-0-	31235	3	2589	9	N	2354	2354	0		-0-
*10	51615 X	29700	-0-	-21915	-0-	27196	3	2504	9	N	2276	2276	0		-0-
*11	49950 X	26095	-0-	-23855	-0-	23746	3	2349	9	N	2135	2135	0		-0-
*12	45260 X	26970	-0-	-18290	-0-	24876	3	2094	9	N	1904	1904	0		-0-
*01	39556 X	19532	-0-	-20024	-0-	17801	3	1731	9	N	1574	1574	0		-0-
*02	31556 X	19872	-0-	-11684	-0-	17952	3	1920	9	N	1745	1745	0		-0-
*03	29698 X	24184	-0-	-5514	-0-	21886	3	2298	9	N	2089	2089	0		-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU				WELL #:	6	RRCID ->	297396	COMPL. DATE	12/05/2024	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13422	-	19955
*06	89130 X	49947	-0-	-39183	-0-	43594	3	6353	9	N	5775	5775	0		-0-
*07	92101 X	40607	-0-	-51494	-0-	35744	3	4863	9	N	4421	4421	0		-0-
*08	75733 X	36026	-0-	-39707	-0-	31635	3	4391	9	N	3992	3992	0		-0-
*09	67410 X	29654	-0-	-37756	-0-	25954	3	3700	9	N	3364	3364	0		-0-
*10	57040 X	50180	-0-	-6860	-0-	45756	3	4424	9	N	4022	4022	0		-0-
*11	49950 X	42726	-0-	-7224	-0-	39129	3	3597	9	N	3270	3270	0		-0-
*12	40610 X	38068	-0-	-2542	-0-	35212	3	2856	9	N	2596	2596	0		-0-
*01	50189 X	22185	-0-	-28004	-0-	20174	3	2011	9	N	1828	1828	0		-0-
*02	45332 X	22601	-0-	-22731	-0-	20145	3	2456	9	N	2233	2233	0		-0-
*03	50189 X	34239	-0-	-15950	-0-	30987	3	3252	9	N	2956	2956	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT B				WELL #:	2	RRCID ->	297456	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.12649	-	19897
*10	26629 X	24366	-0-	-2263	-0-	23326	3	1040	9	N	945	945	0		-0-
*11	26040 X	20920	-0-	-5120	-0-	19975	3	945	9	N	859	859	0		-0-
12	26908 X	20235	-0-	-6673	-0-	19299	3	936	9	N	851	851	0		-0-
*01	26908 X	20061	-0-	-6847	-0-	1	2	19151	3	N	826	826	0		-0-
						909	9								
*02	22008 X	18434	-0-	-3574	-0-	2	2	17575	3	N	779	779	0		-0-
						857	9								
*03	24366 X	22670	-0-	-1696	-0-	18	2	21683	3	N	881	881	0		-0-
						969	9								
BAKER FM TR-ARND A USW A				WELL #:	1	RRCID ->	297490	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	12617	PERF.12484	-	20580
*10	47988 X	18360	-0-	-29628	-0-	17525	3	835	9	N	759	759	0		-0-
*11	43109 X	43109	-0-	-0-	-0-	41083	3	2026	9	N	1842	1842	0		-0-
12	41571 X	35562	-0-	-6009	-0-	33914	3	1648	9	N	1498	1498	0		-0-
*01	41385 X	36930	-0-	-4455	-0-	1	2	35239	3	N	1536	1536	0		-0-
						1690	9								
*02	40236 X	30718	-0-	-9518	-0-	4	2	29237	3	N	1343	1343	0		-0-
						1477	9								
*03	44547 X	32308	-0-	-12239	-0-	26	2	30696	3	N	1442	1442	0		-0-
						1586	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 1893 D-MALEK Y USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*10	105431 X	30293	-0-	-75138	-0-	27035	3	3258	9 N	2962	2962	0	-0-	
*11	89910 X	33592	-0-	-56318	-0-	30038	3	3554	9 N	3231	3231	0	-0-	
*12	68541 X	56119	-0-	-12422	-0-	51317	3	4802	9 N	4365	4365	0	-0-	
*01	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-	2	2	53268	3 N	3939	3939	0	-0-	
						4333	9							
*02	57709 X	57709	-0-	-0-	-0-	7	2	53454	3 N	3862	3862	0	-0-	
						4248	9							
*03	56110 X	55003	-0-	-1107	-0-	43	2	51537	3 N	3112	3112	0	-0-	
						3423	9							
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471														
*06	187500 X	74561	-0-	-112939	-0-	69238	3	5323	9 N	4839	4839	0	-0-	
*07	149544 X	62440	-0-	-87104	-0-	58434	3	4006	9 N	3642	3642	0	-0-	
*08	102610 X	77822	-0-	-24788	-0-	73666	3	4156	9 N	3778	3778	0	-0-	
*09	94020 X	69783	-0-	-24237	-0-	66276	3	3507	9 N	3188	3188	0	-0-	
*10	77841 X	66901	-0-	-10940	-0-	63637	3	3264	9 N	2967	2967	0	-0-	
*11	75300 X	62990	-0-	-12310	-0-	60069	3	2921	9 N	2655	2655	0	-0-	
*12	77810 X	56553	-0-	-21257	-0-	53936	3	2617	9 N	2379	2379	0	-0-	
*01	77810 X	51196	-0-	-26614	-0-	48488	3	2708	9 N	2462	2462	0	-0-	
*02	65128 X	42275	-0-	-22853	-0-	40131	3	2144	9 N	1949	1949	0	-0-	
*03	66898 X	33979	-0-	-32919	-0-	32283	3	1696	9 N	1542	1542	0	-0-	
1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111														
*10	87451 X	55103	-0-	-32348	-0-	50967	3	4136	9 N	3760	3760	0	-0-	
*11	65430 X	46681	-0-	-18749	-0-	43148	3	3533	9 N	3212	3212	0	-0-	
*12	65720 X	39688	-0-	-26032	-0-	36665	3	3023	9 N	2748	2748	0	-0-	
*01	65720 X	37170	-0-	-28550	-0-	1	2	34089	3 N	2800	2800	0	-0-	
						3080	9							
*02	56840 X	33431	-0-	-23409	-0-	4	2	30877	3 N	2318	2318	0	-0-	
						2550	9							
*03	55118 X	33978	-0-	-21140	-0-	26	2	31418	3 N	2304	2304	0	-0-	
						2534	9							
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351														
*10	99262 X	69036	-0-	-30226	-0-	64665	3	4371	9 N	3974	3974	0	-0-	
*11	73110 X	66767	-0-	-6343	-0-	62118	3	4649	9 N	4226	4226	0	-0-	
*12	77004 X	50712	-0-	-26292	-0-	46888	3	3824	9 N	3476	3476	0	-0-	
*01	77004 X	52456	-0-	-24548	-0-	2	2	48450	3 N	3640	3640	0	-0-	
						4004	9							
*02	69552 X	47914	-0-	-21638	-0-	6	2	44252	3 N	3324	3324	0	-0-	
						3656	9							
*03	60667 X	46617	-0-	-14050	-0-	36	2	42989	3 N	3265	3265	0	-0-	
						3592	9							
1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435														
*10	79701 X	57615	-0-	-22086	-0-	53963	3	3652	9 N	3320	3320	0	-0-	
*11	69150 X	52254	-0-	-16896	-0-	48859	3	3395	9 N	3086	3086	0	-0-	
*12	71455 X	43498	-0-	-27957	-0-	40823	3	2675	9 N	2432	2432	0	-0-	
*01	100196 X	100196	-0-	-0-	-0-	3	2	97074	3 N	2835	2835	0	-0-	
						3119	9							
*02	57652 X	57453	-0-	-199	-0-	7	2	54506	3 N	2673	2673	0	-0-	
						2940	9							
*03	52297 X	38785	-0-	-13512	-0-	30	2	36107	3 N	2407	2407	0	-0-	
						2648	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	23460	3	4998	9	N	4544	4544	0	-0-
*11	28366 X	28366	-0-	-0-	-0-	23311	3	5055	9	N	4595	4595	0	-0-
*12	42044 X	42044	-0-	-0-	-0-	35530	3	6514	9	N	5922	5922	0	-0-
*01	44826 X	44826	-0-	-0-	-0-	1	2	39077	3	N	5225	5225	0	-0-
						5748	9							
*02	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	4	2	32731	3	N	4204	4204	0	-0-
						4624	9							
*03	38461 X	38461	-0-	-0-	-0-	27	2	32928	3	N	5005	5005	0	-0-
						5506	9							
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483														
*10	72106 X	61787	-0-	-10319	-0-	57356	3	4431	9	N	4028	4028	0	-0-
*11	69780 X	54103	-0-	-15677	-0-	49417	3	4686	9	N	4260	4260	0	-0-
*12	72106 X	59791	-0-	-12315	-0-	55109	3	4682	9	N	4256	4256	0	-0-
*01	72106 X	38888	-0-	-33218	-0-	1	2	35710	3	N	2888	2888	0	-0-
						3177	9							
*02	65128 X	53181	-0-	-11947	-0-	7	2	49320	3	N	3504	3504	0	-0-
						3854	9							
*03	61783 X	59730	-0-	-2053	-0-	46	2	55145	3	N	4126	4126	0	-0-
						4539	9							
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334														
*06	48360 X	30710	-0-	-17650	-0-	27287	3	3423	9	N	3112	3112	0	-0-
*07	40703 X	28655	-0-	-12048	-0-	25470	3	3185	9	N	2895	2895	0	-0-
*08	38347 X	26357	-0-	-11990	-0-	23247	3	3110	9	N	2827	2827	0	-0-
*09	37110 X	21980	-0-	-15130	-0-	19307	3	2673	9	N	2430	2430	0	-0-
*10	33480 X	19560	-0-	-13920	-0-	16927	3	2633	9	N	2394	2394	0	-0-
*11	30720 X	16971	-0-	-13749	-0-	14584	3	2387	9	N	2170	2170	0	-0-
*12	28644 X	13014	-0-	-15630	-0-	11539	3	1475	9	N	1341	1341	0	-0-
*01	26350 X	9218	-0-	-17132	-0-	7962	3	1256	9	N	1142	1142	0	-0-
*02	20524 X	9312	-0-	-11212	-0-	7952	3	1360	9	N	1236	1236	0	-0-
*03	19561 X	13628	-0-	-5933	-0-	11667	3	1961	9	N	1783	1783	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401														
*06	85358 X	85358	-0-	-0-	-0-	76293	3	9065	9	N	8241	8241	0	-0-
*07	88299 X	88299	-0-	-0-	-0-	79004	3	9295	9	N	8450	8450	0	-0-
*08	83998 X	83998	-0-	-0-	-0-	75575	3	8423	9	N	7657	7657	0	-0-
*09	73696 X	73696	-0-	-0-	-0-	66957	3	6739	9	N	6126	6126	0	-0-
*10	63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	56812	3	6259	9	N	5690	5690	0	-0-
*11	67068 X	67068	-0-	-0-	-0-	60525	3	6543	9	N	5948	5948	0	-0-
*12	70108 X	70108	-0-	-0-	-0-	64799	3	5309	9	N	4826	4826	0	-0-
*01	44720 X	44720	-0-	-0-	-0-	40747	3	3973	9	N	3612	3612	0	-0-
*02	40501 X	40501	-0-	-0-	-0-	36311	3	4190	9	N	3809	3809	0	-0-
*03	64870 X	64870	-0-	-0-	-0-	58707	3	6163	9	N	5603	5603	0	-0-
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413														
*06	161640 X	83656	-0-	-77984	-0-	78530	3	5126	9	N	4660	4660	0	-0-
*07	152458 X	69561	-0-	-82897	-0-	65148	3	4413	9	N	4012	4012	0	-0-
*08	138694 X	61662	-0-	-77032	-0-	57586	3	4076	9	N	3705	3705	0	-0-
*09	110280 X	56381	-0-	-53899	-0-	52673	3	3708	9	N	3371	3371	0	-0-
*10	86459 X	55341	-0-	-31118	-0-	51569	3	3772	9	N	3429	3429	0	-0-
*11	83670 X	45403	-0-	-38267	-0-	42361	3	3042	9	N	2765	2765	0	-0-
*12	69564 X	54963	-0-	-14601	-0-	52149	3	2814	9	N	2558	2558	0	-0-
*01	61659 X	49448	-0-	-12211	-0-	46944	3	2504	9	N	2276	2276	0	-0-
*02	52612 X	41543	-0-	-11069	-0-	39578	3	1965	9	N	1786	1786	0	-0-
*03	58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	55593	3	2543	9	N	2312	2312	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278															
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
*06	187500 X	73988	-0-	-113512	-0-	-0-	68763	3	5225	9	N	4750	4750 0	-0-	-0-
*07	156240 X	62670	-0-	-93570	-0-	-0-	58178	3	4492	9	N	4084	4084 0	-0-	-0-
*08	112840 X	58007	-0-	-54833	-0-	-0-	53594	3	4413	9	N	4012	4012 0	-0-	-0-
*09	95970 X	48506	-0-	-47464	-0-	-0-	45365	3	3141	9	N	2855	2855 0	-0-	-0-
*10	81778 X	58654	-0-	-23124	-0-	-0-	55329	3	3325	9	N	3023	3023 0	-0-	-0-
*11	73980 X	64343	-0-	-9637	-0-	-0-	61001	3	3342	9	N	3038	3038 0	-0-	-0-
*12	62682 X	55352	-0-	-7330	-0-	-0-	52742	3	2610	9	N	2373	2373 0	-0-	-0-
*01	58652 X	42120	-0-	-16532	-0-	-0-	39606	3	2514	9	N	2285	2285 0	-0-	-0-
*02	60060 X	43957	-0-	-16103	-0-	-0-	41273	3	2684	9	N	2440	2440 0	-0-	-0-
*03	66495 X	47610	-0-	-18885	-0-	-0-	44977	3	2633	9	N	2394	2394 0	-0-	-0-
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331															
*06	223650 X	94325	-0-	-129325	-0-	-0-	87733	3	6592	9	N	5993	5993 0	-0-	-0-
*07	181133 X	83827	-0-	-97306	-0-	-0-	77924	3	5903	9	N	5366	5366 0	-0-	-0-
*08	126387 X	78941	-0-	-47446	-0-	-0-	73284	3	5657	9	N	5143	5143 0	-0-	-0-
*09	114630 X	69041	-0-	-45589	-0-	-0-	64077	3	4964	9	N	4513	4513 0	-0-	-0-
*10	99107 X	64512	-0-	-34595	-0-	-0-	59805	3	4707	9	N	4279	4279 0	-0-	-0-
*11	94320 X	51362	-0-	-42958	-0-	-0-	47260	3	4102	9	N	3729	3729 0	-0-	-0-
*12	83824 X	45160	-0-	-38664	-0-	-0-	41586	3	3574	9	N	3249	3249 0	-0-	-0-
*01	78926 X	61613	-0-	-17313	-0-	-0-	57394	3	4219	9	N	3835	3835 0	-0-	-0-
*02	64428 X	61822	-0-	-2606	-0-	-0-	58557	3	3265	9	N	2968	2968 0	-0-	-0-
*03	64511 X	36316	-0-	-28195	-0-	-0-	34310	3	2006	9	N	1824	1824 0	-0-	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829															
*10	54033 X	29040	-0-	-24993	-0-	-0-	28181	3	859	9	N	781	781 0	-0-	-0-
*11	44880 X	33180	-0-	-11700	-0-	-0-	32187	3	993	9	N	903	903 0	-0-	-0-
*12	42501 X	28294	-0-	-14207	-0-	-0-	27526	3	768	9	N	698	698 0	-0-	-0-
*01	41013 X	19357	-0-	-21656	-0-	-0-	1	2	18992	3	N	331	331 0	-0-	-0-
							364	9							
*02	36288 X	26813	-0-	-9475	-0-	-0-	3	2	25960	3	N	773	773 0	-0-	-0-
							850	9							
*03	34286 X	27750	-0-	-6536	-0-	-0-	22	2	26955	3	N	703	703 0	-0-	-0-
							773	9							
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913															
*10	53444 X	39225	-0-	-14219	-0-	-0-	38669	3	556	9	N	505	505 0	-0-	-0-
*11	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	-0-	25791	3	367	9	N	334	334 0	-0-	-0-
*12	47155 X	47155	-0-	-0-	-0-	-0-	46520	3	635	9	N	577	577 0	-0-	-0-
*01	45606 X	45606	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	44975	3	N	573	573 0	-0-	-0-
							630	9							
*02	38689 X	38689	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	38122	3	N	511	511 0	-0-	-0-
							562	9							
*03	47151 X	33011	-0-	-14140	-0-	-0-	27	2	32488	3	N	451	451 0	-0-	-0-
							496	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059															
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
*10	70463 X	46305	-0-	-24158	-0-	41015	3	5290	9	N	4809	4809	0		-0-
*11	67950 X	50138	-0-	-17812	-0-	43939	3	6199	9	N	5635	5635	0		-0-
12	69564 X	44152	-0-	-25412	-0-	38442	3	5710	9	N	5191	5191	0		-0-
*01	65472 X	45778	-0-	-19694	-0-	1	2	40662	3	N	4650	4650	0		-0-
						5115	9								
*02	51912 X	42959	-0-	-8953	-0-	5	2	39021	3	N	3575	3575	0		-0-
						3933	9								
*03	68410 X	68410	-0-	-0-	-0-	48	2	58029	3	N	9394	9394	0		-0-
						10333	9								

ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528															
*10	35526 X	30230	-0-	-5296	-0-	25866	3	4364	9	N	3967	3967	0		-0-
*11	34380 X	27340	-0-	-7040	-0-	23384	3	3956	9	N	3596	3596	0		-0-
12	35526 X	27962	-0-	-7564	-0-	23903	3	4059	9	N	3690	3690	0		-0-
*01	33914 X	26680	-0-	-7234	-0-	1	2	22742	3	N	3579	3579	0		-0-
						3937	9								
*02	28924 X	24068	-0-	-4856	-0-	3	2	20593	3	N	3156	3156	0		-0-
						3472	9								
*03	30225 X	27182	-0-	-3043	-0-	19	2	23373	3	N	3445	3445	0		-0-
						3790	9								

1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974															
*10	74090 X	38563	-0-	-35527	-0-	35421	3	3142	9	N	2856	2856	0		-0-
*11	66030 X	33947	-0-	-32083	-0-	31112	3	2835	9	N	2577	2577	0		-0-
12	57784 X	38272	-0-	-19512	-0-	35820	3	2452	9	N	2229	2229	0		-0-
*01	51057 X	37541	-0-	-13516	-0-	1	2	35162	3	N	2162	2162	0		-0-
						2378	9								
*02	39200 X	26531	-0-	-12669	-0-	3	2	24394	3	N	1940	1940	0		-0-
						2134	9								
*03	38564 X	27055	-0-	-11509	-0-	21	2	24902	3	N	1938	1938	0		-0-
						2132	9								

OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450															
*10	79143 X	52829	-0-	-26314	-0-	47719	3	5110	9	N	4645	4645	0		-0-
*11	74520 X	49551	-0-	-24969	-0-	44964	3	4587	9	N	4170	4170	0		-0-
12	73470 X	52734	-0-	-20736	-0-	48496	3	4238	9	N	3853	3853	0		-0-
*01	53165 X	51637	-0-	-1528	-0-	1	2	47837	3	N	3454	3454	0		-0-
						3799	9								
*02	57033 X	57033	-0-	-0-	-0-	7	2	52954	3	N	3702	3702	0		-0-
						4072	9								
*03	64593 X	64593	-0-	-0-	-0-	50	2	60024	3	N	4108	4108	0		-0-
						4519	9								

ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965															
*10	50964 X	28237	-0-	-22727	-0-	23443	3	4794	9	N	4358	4358	0		-0-
*11	49320 X	24737	-0-	-24583	-0-	20504	3	4233	9	N	3848	3848	0		-0-
12	50964 X	23720	-0-	-27244	-0-	19528	3	4192	9	N	3811	3811	0		-0-
*01	46810 X	22016	-0-	-24794	-0-	1	2	17987	3	N	3662	3662	0		-0-
						4028	9								
*02	27776 X	19464	-0-	-8312	-0-	2	2	15843	3	N	3290	3290	0		-0-
						3619	9								
*03	28241 X	21824	-0-	-6417	-0-	15	2	17975	3	N	3485	3485	0		-0-
						3834	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479														
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
*10	29357 X	20241	-0-	-9116	-0-	17457	3	2784	9	N	2531	2531	0	-0-
*11	26370 X	20541	-0-	-5829	-0-	16671	3	3870	9	N	3518	3518	0	-0-
12	26536 X	19020	-0-	-7516	-0-	15721	3	3299	9	N	2999	2999	0	-0-
*01	24800 X	19870	-0-	-4930	-0-	15185	3	4685	9	N	4259	4259	0	-0-
*02	20300 X	11467	-0-	-8833	-0-	1	2	9490	3	N	1796	1796	0	-0-
						1976	9							
*03	21235 X	20969	-0-	-266	-0-	14	2	17328	3	N	3297	3297	0	-0-
						3627	9							
ESKEW NORTH-EW USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962														
*10	43803 X	34614	-0-	-9189	-0-	30108	3	4506	9	N	4096	4096	0	-0-
*11	42390 X	30494	-0-	-11896	-0-	26500	3	3994	9	N	3631	3631	0	-0-
12	42067 X	31760	-0-	-10307	-0-	27512	3	4248	9	N	3862	3862	0	-0-
*01	39866 X	30694	-0-	-9172	-0-	1	2	26510	3	N	3803	3803	0	-0-
						4183	9							
*02	32592 X	27127	-0-	-5465	-0-	3	2	23426	3	N	3362	3362	0	-0-
						3698	9							
*03	34627 X	27687	-0-	-6940	-0-	20	2	24003	3	N	3331	3331	0	-0-
						3664	9							
ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470														
*10	20026 X	5992	-0-	-14034	-0-	5623	3	369	9	N	335	335	0	-0-
*11	19380 X	5130	-0-	-14250	-0-	4373	3	757	9	N	688	688	0	-0-
12	20026 X	3997	-0-	-16029	-0-	3313	3	684	9	N	622	622	0	-0-
*01	7595 X	5368	-0-	-2227	-0-	4597	3	771	9	N	701	701	0	-0-
*02	6020 X	4736	-0-	-1284	-0-	1	2	4159	3	N	524	524	0	-0-
						576	9							
*03	5983 X	4226	-0-	-1757	-0-	3	2	3702	3	N	474	474	0	-0-
						521	9							
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631														
*10	52173 X	29997	-0-	-22176	-0-	29257	3	740	9	N	673	673	0	-0-
*11	32970 X	32970	-0-	-0-	-0-	32218	3	752	9	N	684	684	0	-0-
12	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	37996	3	804	9	N	731	731	0	-0-
*01	30008 X	23304	-0-	-6704	-0-	1	2	22816	3	N	443	443	0	-0-
						487	9							
*02	38422 X	38422	-0-	-0-	-0-	5	2	37637	3	N	709	709	0	-0-
						780	9							
*03	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	32	2	38205	3	N	720	720	0	-0-
						792	9							
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701														
*10	55661 X	55661	-0-	-0-	-0-	54849	3	812	9	N	738	738	0	-0-
*11	50916 X	50916	-0-	-0-	-0-	50234	3	682	9	N	620	620	0	-0-
12	55646 X	55646	-0-	-0-	-0-	54989	3	657	9	N	597	597	0	-0-
*01	55676 X	20200	-0-	-35476	-0-	1	2	19863	3	N	305	305	0	-0-
						336	9							
*02	50895 X	50895	-0-	-0-	-0-	7	2	50227	3	N	601	601	0	-0-
						661	9							
*03	55676 X	51997	-0-	-3679	-0-	43	2	51302	3	N	593	593	0	-0-
						652	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783																			
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	
*10	64015 X	15225	-0-	-48790	-0-			14988	3	237	9	N	215	215	0			-0-	
*11	42840 X	42840	-0-	-0-	-0-			42382	3	458	9	N	416	416	0			-0-	
12	57614 X	57614	-0-	-0-	-0-			57097	3	517	9	N	470	470	0			-0-	
*01	47833 X	47833	-0-	-0-	-0-			1	2	47393	3	N	399	399	0			-0-	
								439	9										
*02	46314 X	46314	-0-	-0-	-0-			6	2	45880	3	N	389	389	0			-0-	
								428	9										
*03	57629 X	29024	-0-	-28605	-0-			24	2	28726	3	N	249	249	0			-0-	
								274	9										
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705																			
*10	59644 X	44586	-0-	-15058	-0-			43865	3	721	9	N	655	655	0			-0-	
*11	58057 X	58057	-0-	-0-	-0-			57163	3	894	9	N	813	813	0			-0-	
12	56747 X	56747	-0-	-0-	-0-			55942	3	805	9	N	732	732	0			-0-	
*01	50787 X	50787	-0-	-0-	-0-			2	2	50110	3	N	614	614	0			-0-	
								675	9										
*02	54180 X	27685	-0-	-26495	-0-			4	2	27349	3	N	302	302	0			-0-	
								332	9										
03	59985 X	-0-	-0-	-59985	-0-							N	-0-					-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882																			
*10	50914 X	50914	-0-	-0-	-0-			50507	3	407	9	N	370	370	0			-0-	
*11	69980 X	69980	-0-	-0-	-0-			69791	3	189	9	N	172	172	0			-0-	
*12	58186 X	58186	-0-	-0-	-0-			57854	3	332	9	N	302	301	0	1	8	-0-	
*01	50902 X	39826	-0-	-11076	-0-			1	2	39640	3	N	168	168	0			-0-	
								185	9										
*02	87579 X	87579	-0-	-0-	-0-			12	2	87271	3	N	269	269	0			-0-	
								296	9										
*03	72473 X	72473	-0-	-0-	-0-			60	2	72157	3	N	233	233	0			-0-	
								256	9										
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488																			
*10	53010 X	26154	-0-	-26856	-0-			23985	3	2169	9	N	1972	1972	0			-0-	
*11	38550 X	23021	-0-	-15529	-0-			21052	3	1969	9	N	1790	1790	0			-0-	
12	30070 X	26107	-0-	-3963	-0-			24425	3	1682	9	N	1529	1529	0			-0-	
*01	46157 X	46157	-0-	-0-	-0-			1	2	44326	3	N	1664	1664	0			-0-	
								1830	9										
*02	26572 X	24088	-0-	-2484	-0-			3	2	22470	3	N	1468	1468	0			-0-	
								1615	9										
*03	26164 X	19572	-0-	-6592	-0-			15	2	18119	3	N	1307	1307	0			-0-	
								1438	9										
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717																			
*10	72416 X	58685	-0-	-13731	-0-			49799	3	8886	9	N	8078	8078	0			-0-	
*11	62160 X	49414	-0-	-12746	-0-			41693	3	7721	9	N	7019	7019	0			-0-	
12	61566 X	59234	-0-	-2332	-0-			51007	3	8227	9	N	7479	7479	0			-0-	
*01	58683 X	48172	-0-	-10511	-0-			1	2	42137	3	N	5485	5485	0			-0-	
								6034	9										
02	53004 X	-0-	-0-	-53004	-0-							N	-0-					-0-	
03	59241 X	-0-	-0-	-59241	-0-							N	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174															
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
*10	46252 X	19269	-0-	-26983	-0-	15550	3	3719	9	N	3381	3381	0		-0-
*11	35790 X	18961	-0-	-16829	-0-	15475	3	3486	9	N	3169	3169	0		-0-
12	33542 X	69	-0-	-33473	-0-	69	3			N	-0-				-0-
*01	33542 X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	-0-				-0-
*02	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	3	2	22462	3	N	4813	4813	0		-0-
						5294	9								
*03	19592 X	13478	-0-	-6114	-0-	9	2	10936	3	N	2303	2303	0		-0-
						2533	9								
COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946															
*10	35898 X	16646	-0-	-19252	-0-	13496	3	3150	9	N	2864	2864	0		-0-
*11	29160 X	10390	-0-	-18770	-0-	9136	3	1254	9	N	1140	1140	0		-0-
12	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-				-0-
*01	30132 X	36	-0-	-30096	-0-	36	3			N	-0-				-0-
*02	23072 X	21466	-0-	-1606	-0-	2	2	17076	3	N	3989	3989	0		-0-
						4388	9								
03	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	2	2	0		-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989															
*10	33511 X	24881	-0-	-8630	-0-	20648	3	4233	9	N	3848	3848	0		-0-
*11	34830 X	24293	-0-	-10537	-0-	20243	3	4050	9	N	3682	3682	0		-0-
12	35991 X	6799	-0-	-29192	-0-	5614	3	1185	9	N	1077	1077	0		-0-
*01	35991 X	1128	-0-	-34863	-0-	1128	3			N	-0-				-0-
*02	24500 X	20036	-0-	-4464	-0-	2	2	16202	3	N	3484	3484	0		-0-
						3832	9								
*03	25110 X	14134	-0-	-10976	-0-	10	2	11735	3	N	2172	2172	0		-0-
						2389	9								
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180															
*10	158689 X	97847	-0-	-60842	-0-	86559	3	11288	9	N	10262	10262	0		-0-
*11	123540 X	87156	-0-	-36384	-0-	77199	3	9957	9	N	9052	9050	0	2 8	-0-
12	118823 X	88293	-0-	-30530	-0-	78785	3	9508	9	N	8644	8644	0		-0-
*01	113390 X	113390	-0-	-0-	-0-	3	2	103332	3	N	9141	9141	0		-0-
						10055	9								
*02	92232 X	90246	-0-	-1986	-0-	11	2	82733	3	N	6820	6820	0		-0-
						7502	9								
*03	97836 X	64893	-0-	-32943	-0-	49	2	58942	3	N	5365	5365	0		-0-
						5902	9								
ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657															
*10	112747 X	82893	-0-	-29854	-0-	80537	3	2356	9	N	2142	2142	0		-0-
*11	108300 X	77270	-0-	-31030	-0-	75025	3	2245	9	N	2041	2041	0		-0-
12	100874 X	69111	-0-	-31763	-0-	68744	3	367	9	N	334	334	0		-0-
*01	100874 X	68455	-0-	-32419	-0-	2	2	67267	3	N	1078	1078	0		-0-
						1186	9								
*02	85064 X	64881	-0-	-20183	-0-	8	2	63258	3	N	1468	1468	0		-0-
						1615	9								
*03	82894 X	69330	-0-	-13564	-0-	56	2	67562	3	N	1556	1556	0		-0-
						1712	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G															WELL #: 2														
															RRCID -> 298641														
															COMPL. DATE 08/24/2025														
															TOTAL DEPTH 12900														
															PERF.12842 - 18096														
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									
*10	153016	X	72923	-0-	-80093	-0-		67106	3	5817	9	N		5288	5288	0				-0-									
*11	133200	X	64368	-0-	-68832	-0-		59272	3	5096	9	N		4633	4633	0				-0-									
12	115754	X	55029	-0-	-60725	-0-		51133	3	3896	9	N		3542	3542	0				-0-									
*01	95263	X	82867	-0-	-12396	-0-		2	2	79143	3	N		3384	3384	0				-0-									
								3722	9																				
*02	86044	X	55306	-0-	-30738	-0-		7	2	52798	3	N		2274	2274	0				-0-									
								2501	9																				
*03	72912	X	53962	-0-	-18950	-0-		43	2	51465	3	N		2231	2231	0				-0-									
								2454	9																				
1893 G-H USW K																				WELL #:	1	RRCID -> 298644		COMPL. DATE 08/24/2025		TOTAL DEPTH 12847		PERF.12863 - 24244	
*10	136555	X	121229	-0-	-15326	-0-		108975	3	12254	9	N		11140	11140	0				-0-									
*11	115581	X	115581	-0-	-0-	-0-		104659	3	10922	9	N		9929	9929	0				-0-									
12	130975	X	116098	-0-	-14877	-0-		106018	3	10080	9	N		9164	9164	0				-0-									
*01	130975	X	111097	-0-	-19878	-0-		3	2	101615	3	N		8617	8617	0				-0-									
								9479	9																				
*02	118300	X	95658	-0-	-22642	-0-		12	2	87569	3	N		7343	7343	0				-0-									
								8077	9																				
*03	121241	X	84567	-0-	-36674	-0-		64	2	76652	3	N		7137	7137	0				-0-									
								7851	9																				
1893 G-H USW J																				WELL #:	1	RRCID -> 298651		COMPL. DATE 08/24/2025		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13191 - 23797	
*10	164207	X	136289	-0-	-27918	-0-		125003	3	11286	9	N		10260	10260	0				-0-									
*11	143640	X	116557	-0-	-27083	-0-		106995	3	9562	9	N		8693	8693	0				-0-									
12	144119	X	112488	-0-	-31631	-0-		103780	3	8708	9	N		7916	7916	0				-0-									
*01	140647	X	92340	-0-	-48307	-0-		3	2	85658	3	N		6072	6072	0				-0-									
								6679	9																				
*02	127036	X	6929	-0-	-120107	-0-		1	2	6528	3	N		364	364	0				-0-									
								400	9																				
*03	136276	X	73998	-0-	-62278	-0-		56	2	67728	3	N		5649	5649	0				-0-									
								6214	9																				
ESKEW E-RS USW A																				WELL #:	1	RRCID -> 298741		COMPL. DATE 04/18/2023		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12360 - 23761	
*10	111166	X	6587	-0-	-104579	-0-		6316	3	271	9	N		246	246	0				-0-									
*11	94830	X	36316	-0-	-58514	-0-		35212	3	1104	9	N		1004	1004	0				-0-									
12	84430	X	84430	-0-	-0-	-0-		82867	3	1563	9	N		1421	1421	0				-0-									
*01	75483	X	75483	-0-	-0-	-0-		2	2	74660	3	N		746	746	0				-0-									
								821	9																				
*02	33908	X	16441	-0-	-17467	-0-		2	2	15629	3	N		736	736	0				-0-									
								810	9																				
03	84444	X	-0-	-0-	-84444	-0-						N		-0-						-0-									
DOBIE RANCH																				WELL #:	10	RRCID -> 298756		COMPL. DATE 08/29/2025		TOTAL DEPTH 12853		PERF.13124 - 22910	
*10	145297	X	94308	-0-	-50989	-0-		84819	3	9489	9	N		8626	8626	0				-0-									
*11	135360	X	67669	-0-	-67691	-0-		60797	3	6872	9	N		6247	6247	0				-0-									
12	122233	X	81876	-0-	-40357	-0-		73877	3	7999	9	N		7272	7272	0				-0-									
*01	102269	X	82045	-0-	-20224	-0-		2	2	74905	3	N		6489	6489	0				-0-									
								7138	9																				
*02	90636	X	75198	-0-	-15438	-0-		9	2	68767	3	N		5838	5838	0				-0-									
								6422	9																				
*03	94302	X	63002	-0-	-31300	-0-		47	2	56835	3	N		5564	5564	0				-0-									
								6120	9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
COLVIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111																		
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
*10	49817 X	28868	-0-	-0-	-20949	-0-	-0-	24227	3	4641	9	N	4219	4219	0	-0-	-0-	
*11	48210 X	27577	-0-	-0-	-20633	-0-	-0-	23571	3	4006	9	N	3642	3642	0	-0-	-0-	
12	38657 X	9369	-0-	-0-	-29288	-0-	-0-	7961	3	1408	9	N	1280	1280	0	-0-	-0-	
*01	38657 X	5	-0-	-0-	-38652	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-	
*02	34916 X	32906	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-	4	2	27666	3	N	4760	4760	0	-0-	-0-	
								5236	9									
*03	28861 X	9528	-0-	-0-	-19333	-0-	-0-	7	2	8172	3	N	1226	1226	0	-0-	-0-	
								1349	9									
RUHMANN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187																		
10	11718 X	-0-	-0-	-0-	-11718	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	9540 X	-0-	-0-	-0-	-9540	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	6324 X	-0-	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	2170 X	-0-	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3	113	9	N	103	103	0	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
RUHMANN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317																		
*10	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16586	3	1472	9	N	1338	1338	0	-0-	-0-	
*11	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10046	3	667	9	N	606	606	0	-0-	-0-	
12	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10930	3	657	9	N	597	597	0	-0-	-0-	
*01	18073 X	2053	-0-	-0-	-16020	-0-	-0-	1874	3	179	9	N	163	163	0	-0-	-0-	
*02	16324 X	10693	-0-	-0-	-5631	-0-	-0-	1	2	10063	3	N	572	572	0	-0-	-0-	
								629	9									
*03	18073 X	9867	-0-	-0-	-8206	-0-	-0-	8	2	9279	3	N	527	527	0	-0-	-0-	
								580	9									
RUHMANN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169																		
*10	25916 X	24103	-0-	-0-	-1813	-0-	-0-	22993	3	1110	9	N	1009	1009	0	-0-	-0-	
*11	24570 X	20095	-0-	-0-	-4475	-0-	-0-	19306	3	789	9	N	717	717	0	-0-	-0-	
12	24335 X	22280	-0-	-0-	-2055	-0-	-0-	21655	3	625	9	N	568	568	0	-0-	-0-	
*01	24335 X	11123	-0-	-0-	-13212	-0-	-0-	10847	3	276	9	N	251	251	0	-0-	-0-	
*02	21784 X	20207	-0-	-0-	-1577	-0-	-0-	3	2	19553	3	N	592	592	0	-0-	-0-	
								651	9									
*03	33638 X	33638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	33222	3	N	353	353	0	-0-	-0-	
								388	9									
ESKEW E-RS-RSE ULW A WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658																		
*10	111135 X	80936	-0-	-0-	-30199	-0-	-0-	75676	3	5260	9	N	4782	4782	0	-0-	-0-	
*11	104640 X	65686	-0-	-0-	-38954	-0-	-0-	64798	3	888	9	N	807	807	0	-0-	-0-	
12	95604 X	64133	-0-	-0-	-31471	-0-	-0-	62502	3	1631	9	N	1483	1483	0	-0-	-0-	
*01	91171 X	61680	-0-	-0-	-29491	-0-	-0-	2	2	60192	3	N	1351	1351	0	-0-	-0-	
								1486	9									
*02	82348 X	65329	-0-	-0-	-17019	-0-	-0-	9	2	63772	3	N	1407	1407	0	-0-	-0-	
								1548	9									
*03	80941 X	66629	-0-	-0-	-14312	-0-	-0-	54	2	65003	3	N	1429	1429	0	-0-	-0-	
								1572	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ESKEW E-RS USW B WELL #: 1 RRCID -> 298991 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649																	
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
*10	116883 X	116883	-0-	-0-	-0-	-0-	113445	3	3438	9	N	3125	3125	0	-0-	-0-	
*11	105750 X	102010	-0-	-3740	-0-	-0-	99020	3	2990	9	N	2718	2718	0	-0-	-0-	
12	109275 X	94366	-0-	-14909	-0-	-0-	91639	3	2727	9	N	2479	2479	0	-0-	-0-	
*01	109275 X	90956	-0-	-18319	-0-	-0-	3	2	88421	3	N	2302	2302	0	-0-	-0-	
							2532	9									
*02	98700 X	84004	-0-	-14696	-0-	-0-	11	2	81714	3	N	2072	2072	0	-0-	-0-	
							2279	9									
*03	109275 X	90654	-0-	-18621	-0-	-0-	74	2	88120	3	N	2236	2236	0	-0-	-0-	
							2460	9									
RUHMANN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298992 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057																	
*10	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	-0-	11661	3	704	9	N	640	640	0	-0-	-0-	
*11	16560 X	4602	-0-	-11958	-0-	-0-	4313	3	289	9	N	263	263	0	-0-	-0-	
12	19189 X	10853	-0-	-8336	-0-	-0-	10295	3	558	9	N	507	507	0	-0-	-0-	
*01	19189 X	3762	-0-	-15427	-0-	-0-	3528	3	234	9	N	213	213	0	-0-	-0-	
*02	17332 X	12081	-0-	-5251	-0-	-0-	2	2	11445	3	N	576	576	0	-0-	-0-	
							634	9									
*03	12369 X	10033	-0-	-2336	-0-	-0-	8	2	9626	3	N	363	363	0	-0-	-0-	
							399	9									
KAY-1893 B ULW A WELL #: 1 RRCID -> 299034 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12891 - 21817																	
*10	222226 X	222226	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	198032	3	N	21652	21647	0	5	8	-0-
							23817	9									
*11	198210 X	156148	-0-	-42062	-0-	-0-	365	1	139697	3	N	14624	14621	0	3	8	-0-
							16086	9									
12	204817 X	172496	-0-	-32321	-0-	-0-	401	1	156337	3	N	14325	14325	0			-0-
							15758	9									
*01	204817 X	134067	-0-	-70750	-0-	-0-	4	2	121794	3	N	11154	11154	0			-0-
							12269	9									
*02	184996 X	102494	-0-	-82502	-0-	-0-	12	2	93598	3	N	8076	8076	0			-0-
							8884	9									
*03	204817 X	92567	-0-	-112250	-0-	-0-	69	2	84163	3	N	7577	7577	0			-0-
							8335	9									
PULLIN-F MALEK R ULW B WELL #: 1 RRCID -> 299093 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13000 - 25610																	
*10	204027 X	204027	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	176256	3	N	24942	24942	0			-0-
							27436	9									
*11	186420 X	145514	-0-	-40906	-0-	-0-	332	1	127175	3	N	16370	16370	0			-0-
							18007	9									
12	199299 X	160601	-0-	-38698	-0-	-0-	372	1	145116	3	N	13739	13739	0			-0-
							15113	9									
*01	199299 X	123458	-0-	-75841	-0-	-0-	3	2	113420	3	N	9123	9123	0			-0-
							10035	9									
*02	180012 X	95463	-0-	-84549	-0-	-0-	12	2	88915	3	N	5942	5942	0			-0-
							6536	9									
*03	199299 X	83004	-0-	-116295	-0-	-0-	64	2	77912	3	N	4571	4571	0			-0-
							5028	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN-F MALEK R USW A WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12925 - 24635														
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	* EOM BALANCE
*10	193037	X	192746	-0-	-291	-0-	314	1	165434	3	N	24544	24544 0	-0-
							26998	9						
*11	186810	X	124163	-0-	-62647	-0-	278	1	106646	3	N	15672	15672 0	-0-
							17239	9						
12	193037	X	130785	-0-	-62252	-0-	291	1	114037	3	N	14961	14961 0	-0-
							16457	9						
*01	193037	X	100307	-0-	-92730	-0-	3	2	87551	3	N	11594	11594 0	-0-
							12753	9						
*02	174356	X	77402	-0-	-96954	-0-	9	2	67925	3	N	8607	8607 0	-0-
							9468	9						
*03	192758	X	93179	-0-	-99579	-0-	70	2	85054	3	N	7323	7323 0	-0-
							8055	9						
PULLIN-F MALEK R ULW C WELL #: 1 RRCID -> 299095 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12884 - 26823														
*10	212208	X	212208	-0-	-0-	-0-	337	1	176107	3	N	32513	32513 0	-0-
							35764	9						
*11	189930	X	157641	-0-	-32289	-0-	345	1	131222	3	N	23704	23704 0	-0-
							26074	9						
12	196261	X	138828	-0-	-57433	-0-	300	1	116400	3	N	20116	20116 0	-0-
							22128	9						
*01	196261	X	131766	-0-	-64495	-0-	3	2	112143	3	N	17836	17836 0	-0-
							19620	9						
*02	177268	X	100935	-0-	-76333	-0-	11	2	86932	3	N	12720	12720 0	-0-
							13992	9						
*03	196261	X	95455	-0-	-100806	-0-	67	2	82211	3	N	11979	11979 0	-0-
							13177	9						
RUHMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160														
*10	18476	X	21	-0-	-18455	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*11	17880	X	251	-0-	-17629	-0-	189	3	62	9	N	56	56 0	-0-
12	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	16601	3	2396	9	N	2178	2178 0	-0-
*01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	738	3	480	9	N	436	436 0	-0-
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1906	3	719	9	N	654	654 0	-0-
*03	19003	X	8069	-0-	-10934	-0-	6	2	6747	3	N	1196	1196 0	-0-
							1316	9						
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299522 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12102 - 21384														
*10	259238	X	97574	-0-	-161664	-0-	214	1	74020	3	N	21218	21217 0	-0-
							23340	9					1 8	
*11	104796	X	104796	-0-	-0-	-0-	201	1	80519	3	N	21887	21887 0	-0-
							24076	9						
12	85250	X	71484	-0-	-13766	-0-	165	1	54918	3	N	14910	14910 0	-0-
							16401	9						
*01	85250	X	83822	-0-	-1428	-0-	197	1	2	2	N	17113	17113 0	-0-
							64799	3	18824	9				
*02	77000	X	58459	-0-	-18541	-0-	158	1	6	2	N	11735	11735 0	-0-
							45386	3	12909	9				
*03	85250	X	47745	-0-	-37505	-0-	30	2	36584	3	N	10119	10119 0	-0-
							11131	9						

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 990

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299523 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 12111 PERF.11962 - 21619																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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				
*10	306206 X	110066	-0-	-196140	-0-			244 1	84368 3	N	23140	23140 0		-0-				
								25454 9										
*11	111720 X	99966	-0-	-11754	-0-			194 1	77278 3	N	20449	20449 0		-0-				
								22494 9										
12	115444 X	89162	-0-	-26282	-0-			206 1	68620 3	N	18487	18487 0		-0-				
								20336 9										
*01	115444 X	96346	-0-	-19098	-0-			218 1	2 2	N	21985	21985 0		-0-				
								71942 3	24184 9									
*02	104272 X	66614	-0-	-37658	-0-			176 1	7 2	N	13720	13720 0		-0-				
								51339 3	15092 9									
*03	110081 X	58823	-0-	-51258	-0-			37 2	46557 3	N	11117	11117 0		-0-				
								12229 9										
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 299524 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11858 - 21497																		
*10	302928 X	106821	-0-	-196107	-0-			246 1	84579 3	N	19996	19996 0		-0-				
								21996 9										
*11	123620 X	123620	-0-	-0-	-0-			251 1	99608 3	N	21601	21601 0		-0-				
								23761 9										
12	115909 X	100710	-0-	-15199	-0-			245 1	80971 3	N	17722	17722 0		-0-				
								19494 9										
*01	115909 X	96050	-0-	-19859	-0-			238 1	2 2	N	16343	16343 0		-0-				
								77833 3	17977 9									
*02	104692 X	72707	-0-	-31985	-0-			206 1	8 2	N	11984	11984 0		-0-				
								59311 3	13182 9									
*03	115909 X	66542	-0-	-49367	-0-			44 2	54446 3	N	10956	10956 0		-0-				
								12052 9										
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 299536 COMPL. DATE 12/28/2025 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12217 - 20774																		
*10	308962 X	96236	-0-	-212726	-0-			210 1	73070 3	N	20869	20869 0		-0-				
								22956 9										
*11	107220 X	98963	-0-	-8257	-0-			191 1	76781 3	N	19992	19992 0		-0-				
								21991 9										
12	110794 X	107248	-0-	-3546	-0-			253 1	84357 3	N	20580	20580 0		-0-				
								22638 9										
*01	111079 X	111079	-0-	-0-	-0-			261 1	3 2	N	22289	22289 0		-0-				
								86297 3	24518 9									
*02	100072 X	90340	-0-	-9732	-0-			245 1	9 2	N	17687	17687 0		-0-				
								70630 3	19456 9									
*03	107260 X	78399	-0-	-28861	-0-			49 2	60948 3	N	15820	15820 0		-0-				
								17402 9										
BETTY KENNEDY A-B USW B WELL #: 1 RRCID -> 299614 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12653 - 22887																		
*10	154504 X	100462	-0-	-54042	-0-			91696 3	8766 9	N	7969	7969 0		-0-				
*11	149520 X	64658	-0-	-84862	-0-			58866 3	5792 9	N	5265	5265 0		-0-				
12	154504 X	80444	-0-	-74060	-0-			73954 3	6490 9	N	5900	5900 0		-0-				
*01	144460 X	72968	-0-	-71492	-0-			2 2	68148 3	N	4380	4380 0		-0-				
								4818 9										
*02	102788 X	63636	-0-	-39152	-0-			8 2	59589 3	N	3672	3672 0		-0-				
								4039 9										
*03	100471 X	66608	-0-	-33863	-0-			52 2	62458 3	N	3725	3725 0		-0-				
								4098 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVINGSTON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 299648 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 11968 PERF.12138 - 16406															
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	EOM BALANCE
*10	0 W	87428	-0-	87428	265200	189	1	65526	3	N	19739	19739	0		-0-
						21713	9								
*11	329922 X	64722	-0-	-265200	-0-	122	1	48910	3	N	14264	14264	0		-0-
						15690	9								
12	85219 X	56769	-0-	-28450	-0-	129	1	43143	3	N	12270	12270	0		-0-
						13497	9								
*01	85219 X	55135	-0-	-30084	-0-	128	1	1	2	N	11746	11746	0		-0-
						42085	3	12921	9						
*02	76972 X	54303	-0-	-22669	-0-	152	1	6	2	N	10009	10009	0		-0-
						43135	3	11010	9						
*03	85219 X	47996	-0-	-37223	-0-	32	2	38524	3	N	8582	8582	0		-0-
						9440	9								
LIVINGSTON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12098 - 21678															
*10	328189 X	117213	-0-	-210976	-0-	261	1	90330	3	N	24202	24202	0		-0-
						26622	9								
*11	182814 X	182814	-0-	-0-	-0-	361	1	144064	3	N	34899	34899	0		-0-
						38389	9								
12	153037 X	153037	-0-	-0-	-0-	366	1	121797	3	N	28067	28067	0		-0-
						30874	9								
*01	132008 X	132008	-0-	-0-	-0-	322	1	3	2	N	23604	23604	0		-0-
						105719	3	25964	9						
*02	104483 X	104483	-0-	-0-	-0-	295	1	11	2	N	17693	17693	0		-0-
						84715	3	19462	9						
*03	102641 X	90143	-0-	-12498	-0-	59	2	72771	3	N	15739	15739	0		-0-
						17313	9								
ESKEW EAST															
WELL #: 9 RRCID -> 299772 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12947 - 17447															
*10	76818 X	11422	-0-	-65396	-0-	10258	3	1164	9	N	1058	1058	0		-0-
*11	12060 X	7233	-0-	-4827	-0-	6666	3	567	9	N	515	515	0		-0-
12	12462 X	7627	-0-	-4835	-0-	7531	3	96	9	N	87	87	0		-0-
*01	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	12923	3	1036	9	N	942	942	0		-0-
*02	10752 X	9429	-0-	-1323	-0-	1	2	8690	3	N	671	671	0		-0-
						738	9								
*03	11408 X	3778	-0-	-7630	-0-	3	2	3257	3	N	471	471	0		-0-
						518	9								
BETTY KENNEDY A-B USW A															
WELL #: 1 RRCID -> 299773 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12533 - 22519															
*10	169167 X	81751	-0-	-87416	-0-	71578	3	10173	9	N	9248	9248	0		-0-
*11	163710 X	71063	-0-	-92647	-0-	62014	3	9049	9	N	8226	8226	0		-0-
12	160332 X	63935	-0-	-96397	-0-	56291	3	7644	9	N	6949	6949	0		-0-
*01	118606 X	57829	-0-	-60777	-0-	2	2	51600	3	N	5661	5661	0		-0-
						6227	9								
*02	86576 X	49794	-0-	-36782	-0-	6	2	44482	3	N	4824	4824	0		-0-
						5306	9								
*03	81747 X	54537	-0-	-27210	-0-	40	2	48864	3	N	5121	5121	0		-0-
						5633	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY A-B USW C WELL #: 1 RRCID -> 299774 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12529 - 22712															
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
*10	150195 X	51598	-0-	-98597	-0-	46648	3	4950	9	N	4500	4500	0		-0-
*11	145350 X	45857	-0-	-99493	-0-	41368	3	4489	9	N	4081	4081	0		-0-
12	99293 X	39703	-0-	-59590	-0-	36114	3	3589	9	N	3263	3263	0		-0-
*01	73625 X	36687	-0-	-36938	-0-	1	2	33487	3	N	2908	2908	0		-0-
						3199	9								
*02	54236 X	39665	-0-	-14571	-0-	5	2	36621	3	N	2763	2763	0		-0-
						3039	9								
*03	51584 X	43180	-0-	-8404	-0-	33	2	40099	3	N	2771	2771	0		-0-
						3048	9								
ESKEW EAST WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 17901															
*10	84134 X	12394	-0-	-71740	-0-	10469	3	1925	9	N	1750	1750	0		-0-
*11	13050 X	8860	-0-	-4190	-0-	7718	3	1142	9	N	1038	1038	0		-0-
12	19251 X	17663	-0-	-1588	-0-	15598	3	2065	9	N	1877	1877	0		-0-
*01	19251 X	873	-0-	-18378	-0-	535	3	338	9	N	307	307	0		-0-
*02	17388 X	11273	-0-	-6115	-0-	1	2	10144	3	N	1025	1025	0		-0-
						1128	9								
*03	17670 X	10331	-0-	-7339	-0-	8	2	9040	3	N	1166	1166	0		-0-
						1283	9								
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775															
*10	122109 X	86225	-0-	-35884	-0-	78259	3	7966	9	N	7242	7242	0		-0-
*11	118170 X	74151	-0-	-44019	-0-	67198	3	6953	9	N	6321	6321	0		-0-
12	122109 X	69075	-0-	-53034	-0-	63348	3	5727	9	N	5206	5206	0		-0-
*01	116405 X	65406	-0-	-50999	-0-	2	2	60275	3	N	4663	4663	0		-0-
						5129	9								
*02	90160 X	50110	-0-	-40050	-0-	6	2	46288	3	N	3469	3469	0		-0-
						3816	9								
*03	86211 X	56596	-0-	-29615	-0-	43	2	52292	3	N	3874	3874	0		-0-
						4261	9								
PLOMERO RANCH WELL #: 19 RRCID -> 300826 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12162 - 20354															
10	82119 X	15673	-0-	-66446	-0-	990	1	11621	3	N	2784	2744	1		279
						3062	9								
11	79470 X	10013	-0-	-69457	-0-	570	1	7201	3	N	2038	2091	1	2 8	224
						2242	9								
*12	82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-					N	-0-	122	1		102
01	82119 X	12279	-0-	-69840	-0-	811	1	9112	3	N	2142	2159	1		85
						2356	9								
02	74172 X	10471	-0-	-63701	-0-	417	1	7592	3	N	2238	2217	1		106
						2462	9								
03	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	185	1	11289	3	N	1753	1676	1		183
						1928	9								
PLOMERO RANCH WELL #: 30 RRCID -> 301292 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 12298 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	43654	-0-	43654	43654	30161	3	13493	9	N	12266	12097	1		169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 43 RRCID -> 301298 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	36380	-0-	36380	36380	24287	3	12093	9	N	10994	10843	1	151
PLOMERO RANCH WELL #: 44 RRCID -> 301299 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	45527	-0-	45527	45527	30217	3	15310	9	N	13918	13726	1	192
PLOMERO-THREE SISTERS 07 A WELL #: 28 RRCID -> 301323 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 12393 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	41116	-0-	41116	41116	28169	3	12947	9	N	11770	11608	1	162
PLOMERO-THREE SISTERS 07 B WELL #: 29 RRCID -> 301325 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 12396 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	43130	-0-	43130	43130	28186	3	14944	9	N	13585	13398	1	187
PLOMERO RANCH WELL #: 25 RRCID -> 301373 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12186 PERF. 12155 - 20140														
*04	75180 X	14348	-0-	-60832	-0-	424	1	12318	3	N	1460	1713	1	119
						1606	9							
*05	77686 X	15007	-0-	-62679	-0-	296	1	12097	3	N	2376	2205	1	290
						2614	9							
*06	75180 X	13665	-0-	-61515	-0-	272	1	10983	3	N	2191	1966	1	515
						2410	9							
*07	77686 X	13591	-0-	-64095	-0-	270	1	10804	3	N	2288	2611	1	192
						2517	9							
*08	77686 X	11950	-0-	-65736	-0-	477	1	9545	3	N	1753	1607	1	338
						1928	9							
*09	75180 X	13178	-0-	-62002	-0-	491	1	10268	3	N	2199	2249	1	288
						2419	9							
*10	77686 X	12655	-0-	-65031	-0-	523	1	9904	3	N	2025	1971	1	342
						2228	9							
*11	75180 X	11849	-0-	-63331	-0-	429	1	9690	3	N	1573	1681	1	234
						1730	9							
*12	77686 X	12254	-0-	-65432	-0-	376	1	10023	3	N	1686	1767	1	153
						1855	9							
*01	77686 X	9898	-0-	-67788	-0-	390	1	8146	3	N	1238	1377	1	14
						1362	9							
*02	70168 X	49	-0-	-70119	-0-	16	1	32	3	N	1			15
						1	9							
*03	77686 X	8467	-0-	-69219	-0-	6	1	5243	3	N	2925	2673	1	267
						3218	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 27 RRCID -> 301390 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 12339 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 22 RRCID -> 301392 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11704 - 22720														
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 20 RRCID -> 301393 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11991 - 20712														
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	202 1	219 2	Y		798	412 0	383 1		12
						729 3	7 4							
11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	156 1	148 2	Y		535	415 0	125 1		7
						637 3	5 4							
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	170 1	95 2	Y		136	136 0	3 1		4
						622 3	3 4							
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	112 1	100 2	Y		474	468 0			10
						373 3	521 9							
*02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	37 1	37 2	Y		638	627 0			21
						130 3	702 9							
*03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	15 1	16 2	Y		543	545 0			19
						56 3	597 9							
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
10	6820 X	469	-0-	-6351	-0-	4 1	4 2	Y		404	226 0	194 1		6
						17 3	444 9							
11	2430 X	1394	-0-	-1036	-0-	186 1	177 2	Y		238	185 0	56 1		3
						763 3	6 4							
12	2356 X	220	-0-	-2136	-0-	30 1	16 2	Y		59	59 0	1 1		2
						109 3	65 9							
01	2356 X	225	-0-	-2131	-0-	2 1	2 2	Y		194	192 0			4
						8 3	213 9							
*02	2128 X	493	-0-	-1635	-0-	32 1	31 2	Y		289	283 0			10
						112 3	318 9							
03	1457 X	811	-0-	-646	-0-	66 1	67 2	Y		389	385 0			14
						250 3	428 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	47015 X	47015	-0-	-0-	-0-	3770 1	7215 2	211 4	Y	2328	2354 1			73
11	47427 X	47427	-0-	-0-	-0-	33308 3	161 4							
12	46116 X	46116	-0-	-0-	-0-	3436 1	6191 2	202 4	Y	2126	1612 0	522 1		65
01	41886 X	41886	-0-	-0-	-0-	35259 3	202 4							
*02	32905 X	32905	-0-	-0-	-0-	3413 1	5271 2	319 4	Y	2242	2255 0			52
*03	33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	34647 3	319 4							
						3235 1	3687 2	654 4	Y	2257	2250 0			59
						31827 3	654 4							
						2590 1	4003 2	630 4	Y	1755	1746 0			68
						23751 3	630 4							
						2665 1	4020 2	497 4	Y	1791	1808 0			51
						24445 3	497 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
10	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	1747 1	3342 2	74 4	Y	1645	1666 1			52
11	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	15428 3	74 4							
12	19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	1437 1	2589 2	84 4	Y	1224	928 0	310 1		38
01	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	14738 3	84 4							
*02	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	1406 1	2171 2	131 4	Y	1693	1692 0			39
*03	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	14271 3	131 4							
						1289 1	1470 2	261 4	Y	1519	1518 0			40
						12685 3	261 4							
						1102 1	1790 2	268 4	Y	1531	1512 0			59
						10109 3	268 4							
						576 1	870 2	108 4	Y	1451	1469 0			41
						5290 3	108 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
10	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	1954 1	3738 2	83 4	Y	2405	2445 1			76
11	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	17263 3	83 4							
12	23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	1740 1	3134 2	102 4	Y	2239	1698 0	548 1		69
01	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	17842 3	102 4							
02	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	1656 1	2557 2	155 4	Y	2203	2221 0			51
03	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	16809 3	155 4							
						1580 1	1801 2	319 4	Y	2004	2003 0			52
						15548 3	319 4							
						1448 1	2231 2	352 4	Y	1426	1423 0			55
						13276 3	352 4							
						1390 1	2098 2	260 4	Y	1295	1313 0			37
						12755 3	260 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/03/2026 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
10	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	1676 1	9 2	71 4	Y	1571	1593 1			49
11	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	14805 3	71 4							
12	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	1247 1	3 2	73 4	Y	1484	1125 0	362 1		46
01	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	12804 3	73 4							
02	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	1285 1	13038 3	120 4	Y	1490	1502 0			34
03	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	120 4	1639 9							
						1225 1	12047 3	1651 9	Y	1501	1496 0			39
						248 4	1651 9							
						1142 1	10465 3	1192 9	Y	1084	1081 0			42
						278 4	1192 9							
						1244 1	199 2	232 4	Y	1288	1293 0			37
						11407 3	232 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
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
10	1178 N	755	-0-	-423	-0-	133	1	41	2	Y	56	26	0	30	1
						518	3	1	4						2
11	1650 N	672	-0-	-978	-0-	111	1	46	2	Y	33	26	0	7	1
						477	3	2	4						2
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
10	5394 X	1209	-0-	-4185	-0-	212	1	65	2	Y	97	45	0	51	1
						823	3	2	4						3
11	4320 X	1944	-0-	-2376	-0-	316	1	131	2	Y	121	97	0	21	1
						1359	3	5	4						6
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	506	1	521	2	Y	143	142	0		7
						2285	3	9	4						
01	2387 X	1277	-0-	-1110	-0-	159	1	97	2	Y	201	200	0		8
						796	3	4	4						
*02	2632 X	161	-0-	-2471	-0-	6	1	4	2	Y	110	110	0		8
						30	3	121	9						
03	7254 X	1909	-0-	-5345	-0-	243	1	165	2	Y	225	221	0		12
						1251	3	2	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
10	T. A.	119	-0-	119	173	23	1	7	2	Y	-0-				-0-
						89	3								
11	T. A.	177	-0-	177	350	30	1	13	2	Y	-0-				-0-
						134	3								
12	350 X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	427	221	0	205	1
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	8	1	8	2	Y	346	267	0	81	1
						34	3	381	9						6
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	Y	21	24	0		1
						67	3	23	9						
01	3100 N	3118	-0-	18	18	578	1	510	2	Y	105	104	0		2
						1914	3	116	9						
*02	DLQ G-10	741	-0-	741	759	86	1	86	2	Y	242	236	0		8
						303	3	266	9						
03	DLQ G-10	483	-0-	483	1242	35	1	36	2	Y	253	252	0		9
						134	3	278	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	692	-0-	692	692	58	1	58	2	Y	-0-				-0-
						217	3	359	9		326	315	0		11
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
10	9207 X	6331	-0-	-2876	-0-	882	1	957	2	Y	1167	610	0	561	17
						3177	3	31	4						
11	8970 X	6405	-0-	-2565	-0-	871	1	831	2	Y	1003	773	0	235	12
						3572	3	28	4						
12	9269 X	5719	-0-	-3550	-0-	879	1	493	2	Y	999	958	0	23	30
						3235	3	13	4						
01	8959 X	6336	-0-	-2623	-0-	1030	1	910	2	Y	896	907	0		19
						3410	3	986	9						
*02	DLQ G-10	3909	-0-	3909	3909	555	1	553	2	Y	774	767	0		26
						1950	3	851	9						
03	DLQ G-10	4756	-0-	4756	8665	664	1	672	2	Y	826	823	0		29
						2511	3	909	9						
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	832	1	903	2	Y	1701	901	0	817	25
						2996	3	29	4						
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	1039	1	990	2	Y	1975	1513	0	463	24
						4257	3	33	4						
12	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	1617	1	904	2	Y	2464	2358	0	56	74
						5946	3	24	4						
01	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	1651	1	1460	2	Y	2072	2102	0		44
						5472	3	2279	9						
*02	DLQ G-10	10459	-0-	10459	10459	1534	1	1527	2	Y	1823	1806	0		61
						5392	3	1	4						
03	DLQ G-10	12116	-0-	12116	22575	1692	1	1713	2	Y	2108	2095	0		74
						6391	3	1	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	123	57	0	64	4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	155	124	0	27	8
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	106	109	0		5
						3	3	117	9						
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	Y	188	185	0		8
						47	3	207	9						
*02	DLQ G-10	125	-0-	125	125	1	1	2	3	Y	111	111	0		8
						122	9								
03	DLQ G-10	449	-0-	449	574	28	1	19	2	Y	235	230	0		13
						143	3	259	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
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
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	230	1	250	2	Y	66	34	0	32 1	1
						829	3	8	4						
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	Y	418	316	0	98 1	5
						102	3	1	4						
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	41	2	Y	436	418	0	10 1	13
						273	3	1	4						
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	133	1	117	2	Y	367	372	0		8
						442	3	404	9						
*02	DLQ G-10	292	-0-	292	292	20	1	19	2	Y	165	167	0		6
						71	3	182	9						
03	DLQ G-10	277	-0-	277	569	31	1	32	2	Y	86	89	0		3
						119	3	95	9						
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
10	29657 X	29657	-0-	-0-	-0-	2204	1	4217	2	Y	3343	3389	1		105
						19465	3	94	4						
11	31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	1989	1	3584	2	Y	4661	3534	0	1088 1	144
						20410	3	117	4						
12	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1913	1	2953	2	Y	3526	3589	0		81
						19410	3	178	4						
01	26233 X	26233	-0-	-0-	-0-	1849	1	2107	2	Y	3378	3371	0		88
						18187	3	374	4						
02	DLQ G-10	22821	-0-	22821	22821	1679	1	2585	2	Y	2509	2500	0		97
						15389	3	408	4						
03	DLQ G-10	22984	-0-	22984	45805	1713	1	2583	2	Y	2419	2447	0		69
						15708	3	319	4						
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
10	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	1036	1	1983	2	Y	2037	2059	1		64
						9157	3	44	4						
11	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	870	1	1568	2	Y	1857	1408	0	456 1	57
						8930	3	51	4						
12	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	818	1	1264	2	Y	1662	1681	0		38
						8309	3	76	4						
01	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	822	1	936	2	Y	1509	1508	0		39
						8083	3	166	4						
02	DLQ G-10	10127	-0-	10127	10127	742	1	1144	2	Y	1139	1134	0		44
						6807	3	181	4						
03	DLQ G-10	24283	-0-	24283	34410	1800	1	2716	2	Y	2652	2620	0		76
						16514	3	336	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
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
10	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	1622	1	3103	2	Y	1975	2002	1		62
						14330	3	69	4						
11	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	1220	1	2199	2	Y	1693	1284	0	419 1	52
						12521	3	72	4						
12	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	1209	1	1867	2	Y	1589	1604	0		37
						12269	3	113	4						
01	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	1230	1	1402	2	Y	1551	1548	0		40
						12105	3	249	4						
02	DLQ G-10	16006	-0-	16006	16006	1221	1	1881	2	Y	1283	1273	0		50
						11196	3	297	4						
03	DLQ G-10	15879	-0-	15879	31885	1218	1	1837	2	Y	1296	1309	0		37
						11171	3	227	4						
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921															
10	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	1088	1	2083	2	Y	1558	1598	1		49
						9615	3	46	4						
11	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	861	1	1552	2	Y	1401	1062	0	345 1	43
						8840	3	51	4						
12	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	831	1	1284	2	Y	1318	1331	0		30
						8438	3	77	4						
01	17081 X	11210	-0-	-5871	-0-	813	1	926	2	Y	1192	1191	0		31
						7996	3	164	4						
02	DLQ G-10	9884	-0-	9884	9884	748	1	1152	2	Y	858	856	0		33
						6858	3	182	4						
03	DLQ G-10	9781	-0-	9781	19665	742	1	1119	2	Y	886	894	0		25
						6806	3	139	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
10	3038 X	2081	-0-	-957	-0-	304	1	94	2	Y	453	211	0	239 1	14
						1182	3	3	4						
11	2430 X	2336	-0-	-94	-0-	325	1	134	2	Y	433	347	0	79 1	21
						1396	3	5	4						
12	2511 X	1533	-0-	-978	-0-	190	1	196	2	Y	255	263	0		13
						863	3	3	4						
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	350	1	213	2	Y	417	413	0		17
						1751	3	10	4						
*02	DLQ G-10	408	-0-	408	408	13	1	7	2	Y	300	294	0		23
						58	3	330	9						
03	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2874	281	1	190	2	Y	499	495	0		27
						1444	3	2	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
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
10	T. A.	10777	-0-	10777	29653	786 1	1505 2	6946 3	33 4	Y	1370	1380 1			43
11	38301 X	8648	-0-	-29653	-0-	561 1	1011 2	5756 3	33 4	Y	1170	887 0	290 1		36
12	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	554 1	855 2	5620 3	52 4	Y	1127	1137 0			26
01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	536 1	611 2	5279 3	108 4	Y	992	992 0			26
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	517 1	796 2	4738 3	126 4	Y	775	771 0			30
03	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	504 1	761 2	4627 3	94 4	Y	762	770 0			22
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700															
10	32085 X	30036	-0-	-2049	-0-	2336 1	4469 2	20631 3	100 4	Y	2273	2303 1			72
11	31050 X	29805	-0-	-1245	-0-	2026 1	3651 2	20794 3	119 4	Y	2923	2217 0	688 1		90
12	32085 X	27474	-0-	-4611	-0-	1927 1	2976 2	19560 3	180 4	Y	2574	2605 0			59
01	32085 X	25804	-0-	-6281	-0-	1863 1	2123 2	18329 3	377 4	Y	2829	2814 0			74
*02 DLQ G-10		27253	-0-	27253	27253	2017 1	2833 2	18489 3	490 4	Y	3113	3066 0			121
03 DLQ G-10		36953	-0-	36953	64206	2780 1	4192 2	25490 3	519 4	Y	3611	3629 0			103
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
10	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	1561 1	429 2	13783 3	66 4	Y	1660	1678 1			52
11	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	1006 1	9 2	10329 3	59 4	Y	1302	987 0	327 1		40
12	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	1040 1	28 2	10562 3	96 4	Y	1341	1350 0			31
01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	1031 1	48 2	10153 3	209 4	Y	1309	1306 0			34
02 DLQ G-10		11441	-0-	11441	11441	990 1	36 2	9074 3	241 4	Y	1000	995 0			39
03 DLQ G-10		22415	-0-	22415	33856	1873 1	1423 2	17183 3	349 4	Y	1443	1441 0			41
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	2563	-0-	2563	2563	234 1	158 2	1204 3	2 4	Y	877	829 0			48

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	1759	1	459	2	Y	2089	2110	1	66
						15535	3	75	4					
11	17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	1292	1	266	2	Y	1979	1501	0	61
						13253	3	76	4				483	1
12	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	1251	1	131	2	Y	2008	2023	0	46
						12699	3	117	4					
01	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	1211	1	98	2	Y	1917	1913	0	50
						11921	3	244	4					
02	DLQ G-10	14389	-0-	14389	14389	1183	1	131	2	Y	1766	1748	0	68
						10844	3	288	4					
03	DLQ G-10	15098	-0-	15098	29487	1171	1	123	2	Y	2588	2582	0	74
						10739	3	218	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	213	1	408	2	Y	336	340	1	11
						1884	3	9	4					
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	381	1	686	2	Y	386	293	0	12
						3910	3	22	4				92	1
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	246	1	378	2	Y	465	466	0	11
						2488	3	23	4					
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	216	1	247	2	Y	482	480	0	13
						2127	3	44	4					
02	DLQ G-10	4385	-0-	4385	4385	329	1	508	2	Y	405	402	0	16
						3022	3	80	4					
03	DLQ G-10	4228	-0-	4228	8613	322	1	484	2	Y	379	384	0	11
						2945	3	60	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12719 - 18303														
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	93	2	Y	7	8	1	-0-
						428	3	2	4					
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	78	2	Y	13	10	0	-0-
						443	3	3	4				3	1
12	589 N	283	-0-	-306	-0-	21	1	32	2	Y	15	15	0	-0-
						211	3	2	4					
01	589 N	242	-0-	-347	-0-	18	1	21	2	Y	15	15	0	-0-
						182	3	4	4					
02	DLQ G-10	127	-0-	127	127	10	1	15	2	Y	9	9	0	-0-
						90	3	2	4					
03	DLQ G-10	758	-0-	758	885	42	1	64	2	Y	234	227	0	7
						387	3	8	4					
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	931	1	1011	2	Y	1076	546	0	16
						3353	3	33	4				517	1
11	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	1240	1	1181	2	Y	2037	1550	0	25
						5079	3	40	4				478	1
12	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	1475	1	826	2	Y	1950	1872	0	58
						5426	3	22	4				45	1
01	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	1575	1	1393	2	Y	1573	1598	0	33
						5218	3	1	4					
*02	DLQ G-10	9101	-0-	9101	9101	1392	1	1385	2	Y	1302	1291	0	44
						4891	3	1	4					
03	DLQ G-10	9406	-0-	9406	18507	1302	1	1318	2	Y	1695	1680	0	59
						4921	3	1865	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822															
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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538															
10	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	1308	1	2504	2	Y	1656	1685	1		52
						11558	3	56	4						
11	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	1276	1	2299	2	Y	2162	1639	0	508 1	67
						13092	3	75	4						
12	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	1257	1	1942	2	Y	2004	2025	0		46
						12765	3	117	4						
01	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	1262	1	1438	2	Y	1907	1903	0		50
						12416	3	255	4						
02	DLQ G-10	15485	-0-	15485	15485	1185	1	1826	2	Y	1197	1201	0		46
						10869	3	288	4						
03	DLQ G-10	15297	-0-	15297	30782	1171	1	1766	2	Y	1276	1286	0		36
						10738	3	218	4						
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875															
10	34719 X	34719	-0-	-0-	-0-	2652	1	5072	2	Y	3149	3192	1		99
						23418	3	113	4						
11	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	1980	1	3567	2	Y	2808	2130	0	691 1	86
						20314	3	117	4						
12	29371 X	29371	-0-	-0-	-0-	2057	1	3176	2	Y	2790	2812	0		64
						20877	3	192	4						
01	27877 X	27877	-0-	-0-	-0-	2046	1	2333	2	Y	2675	2669	0		70
						20142	3	413	4						
*02	DLQ G-10	25542	-0-	25542	25542	1958	1	3015	2	Y	1946	1941	0		75
						17952	3	476	4						
03	DLQ G-10	34031	-0-	34031	59573	2622	1	3953	2	Y	2661	2660	0		76
						24040	3	489	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016											TOTAL	DEPTH 12745	PERF.12800	- 16345	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016											TOTAL	DEPTH 12744	PERF.12883	- 15085	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017											TOTAL	DEPTH 12808	PERF.12764	- 16656	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018											TOTAL	DEPTH 12725	PERF.12772	- 18000	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018											TOTAL	DEPTH 12639	PERF.12853	- 17935	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 09/30/2024											TOTAL	DEPTH 13058	PERF.13148	- 16218	
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	992	1	3474	3	N	686	686	0		-0-
						755	9								
11	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	943	1	3977	3	N	784	784	0		-0-
						862	9								
12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1097	1	4367	3	N	863	863	0		-0-
						949	9								
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	755	1	3489	3	N	773	773	0		-0-
						850	9								
02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	734	1	3054	3	N	682	682	0		-0-
						750	9								
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	661	1	2591	3	N	693	693	0		-0-
						762	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293															
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	1043	1	3650	3	N	408	408	0		-0-
						449	9								
11	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	886	1	3733	3	N	443	443	0		-0-
						487	9								
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	902	1	3585	3	N	458	458	0		-0-
						504	9								
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	752	1	3476	3	N	400	400	0		-0-
						440	9								
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	683	1	2840	3	N	374	374	0		-0-
						411	9								
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	810	1	3180	3	N	408	408	0		-0-
						449	9								
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205															
10	21948 X	9982	-0-	-11966	-0-	723	1	1383	2	Y	1326	1320	1		42
						6386	3		31	4					
11	18090 X	8250	-0-	-9840	-0-	543	1	978	2	Y	1026	778	0	258 1	32
						5568	3		32	4					
12	9455 X	7781	-0-	-1674	-0-	497	1	768	2	Y	1293	1295	0		30
						5048	3		46	4					
01	9982 X	7809	-0-	-2173	-0-	498	1	568	2	Y	1583	1572	0		41
						4901	3		101	4					
*02	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	548	1	898	2	Y	1543	1524	0		60
						5021	3		133	4					
03	8990 X	2664	-0-	-6326	-0-	124	1	187	2	Y	1087	1116	0		31
						1134	3		23	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
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
10	5301 X	2198	-0-	-3103	-0-	403 1	1410 3	N			350	350 0		-0-
11	4380 X	972	-0-	-3408	-0-	385 9	526 3	N			293	293 0		-0-
12	3162 X	704	-0-	-2458	-0-	124 1	258 3	N			347	347 0		-0-
01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	322 9	1621 3	N			463	463 0		-0-
02	1988 X	1343	-0-	-645	-0-	64 1	769 3	N			354	354 0		-0-
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	382 9	2011 3	N			398	398 0		-0-
						351 1								
						509 9								
						185 1								
						389 9								
						513 1								
						438 9								
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
10	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	973 1	1056 2	Y			1147	582 0	551 1	17
11	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	3505 3	1230 2	Y			2082	1585 0	488 1	26
12	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	1290 1	952 2	Y			2122	2035 0	49 1	64
01	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	5286 3	1531 2	Y			1831	1856 0		39
*02	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	1699 1	1501 2	Y			1549	1536 0		52
*03	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	6251 3	1495 2	Y			1828	1816 0		64
						1731 1								
						5736 3								
						1509 1								
						5300 3								
						1476 1								
						5581 3								
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1009	1	1096	2	Y	1058	538	0	508	15
						3634	3	35	4						
11	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	1111	1	1059	2	Y	1673	1275	0	392	21
						4551	3	36	4						
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	910	1	510	2	Y	1354	1303	0	31	41
						3344	3	14	4						
01	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	1066	1	941	2	Y	1579	1587	0		33
						3530	3	1737	9						
*02	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	862	1	859	2	Y	1279	1269	0		43
						3031	3	1	4						
*03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	833	1	844	2	Y	1430	1423	0		50
						3149	3	1573	9						
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
10	3689 X	1400	-0-	-2289	-0-	173	1	187	2	Y	374	192	0	180	5
						623	3	6	4						
11	3570 X	1153	-0-	-2417	-0-	87	1	82	2	Y	570	434	0	134	7
						354	3	3	4						
12	3689 X	582	-0-	-3107	-0-	30	1	18	2	Y	382	369	0	9	11
						114	3	420	9						
01	1953 X	404	-0-	-1549	-0-	6	1	5	2	Y	340	344	0		7
						19	3	374	9						
*02	1428 X	86	-0-	-1342	-0-	3	1	2	2	Y	66	71	0		2
						8	3	73	9						
03	1395 X	22	-0-	-1373	-0-	3	1	4	2	Y	-0-	2	0		-0-
						15	3								
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594															
10	2480 X	1836	-0-	-644	-0-	244	1	265	2	Y	399	214	0	191	6
						879	3	9	4						
11	2400 X	1404	-0-	-996	-0-	163	1	155	2	Y	375	288	0	88	5
						668	3	5	4						
12	2480 X	1267	-0-	-1213	-0-	185	1	103	2	Y	269	260	0	6	8
						680	3	3	4						
01	2480 X	1568	-0-	-912	-0-	232	1	206	2	Y	325	326	0		7
						772	3	358	9						
*02	1792 X	1023	-0-	-769	-0-	91	1	91	2	Y	473	464	0		16
						321	3	520	9						
03	1829 X	1214	-0-	-615	-0-	144	1	145	2	Y	346	350	0		12
						544	3	381	9						
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928															
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388															
10	4950	X	3476	-0-	-1474	-0-	553	1	170 2	Y	541	252 0	287 1	16	
							2152	3	6 4						
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	462	1	191 2	Y	646	517 0	113 1	32	
							1989	3	7 4						
12	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	301	1	311 2	Y	547	551 0		28	
							1363	3	6 4						
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	606	1	370 2	Y	556	561 0		23	
							3040	3	17 4						
*02	4172	X	524	-0-	-3648	-0-	9	1	5 2	Y	426	417 0		32	
							41	3	469 9						
03	3503	X	1546	-0-	-1957	-0-	136	1	92 2	Y	561	563 0		30	
							700	3	1 4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12394 - 16672															
10	2108	X	1385	-0-	-723	-0-	265	1	82 2	Y	4	2 0	3 1	-0-	
							1031	3	3 4						
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	289	1	120 2	Y	15	12 0	2 1	1	
							1242	3	4 4						
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	58	1	60 2	Y	49	47 0		3	
							264	3	1 4						
01	1395	X	138	-0-	-1257	-0-	12	1	8 2	Y	49	50 0		2	
							64	3	54 9						
*02	1792	X	58	-0-	-1734	-0-	2	3	56 9	Y	51	49 0		4	
03	1798	X	661	-0-	-1137	-0-	84	1	57 2	Y	79	79 0		4	
							432	3	1 4						
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330															
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1094	1	3829 3	N	1074	1074 0		-0-	
							1181	9							
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1028	1	4339 3	N	1153	1153 0		-0-	
							1268	9							
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	1097	1	4367 3	N	1125	1125 0		-0-	
							1238	9							
01	6107	X	6097	-0-	-10	-0-	882	1	4078 3	N	1034	1034 0		-0-	
							1137	9							
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1077	1	4479 3	N	995	995 0		-0-	
							1095	9							
03	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	1081	1	4242 3	N	1094	1094 0		-0-	
							1203	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224													
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
10	8339 X	1373	-0-	-6966	-0-	106 1	202 2	Y	117	120	1		4
						932 3	4 4						
11	8070 X	1114	-0-	-6956	-0-	77 1	140 2	Y	88	67	0	22 1	3
						795 3	5 4						
12	2480 X	1063	-0-	-1417	-0-	70 1	107 2	Y	158	157	0		4
						706 3	6 4						
01	2356 X	1044	-0-	-1312	-0-	70 1	80 2	Y	171	171	0		4
						692 3	14 4						
02	1092 X	212	-0-	-880	-0-	14 1	22 2	Y	40	42	0		2
						129 3	3 4						
03	1147 N	187	-0-	-960	-0-	10 1	15 2	Y	63	63	0		2
						91 3	2 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318													
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	390	394	1		12
						20 3	429 9						
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	Y	294	223	0	74 1	9
						27 3	323 9						
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	Y	473	471	0		11
						28 3	520 9						
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	9 1	10 2	Y	578	574	0		15
						87 3	2 4						
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6 1	9 2	Y	334	336	0		13
						51 3	1 4						
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	Y	408	409	0		12
						28 3	1 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
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
10	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	1011 1	1935 2	Y	1736	1758 1				55
						8931 3	43 4							
11	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	863 1	1555 2	Y	1389	1053 0	348 1			43
						8855 3	50 4							
12	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	780 1	1205 2	Y	1689	1693 0				39
						7919 3	73 4							
01	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	745 1	849 2	Y	2113	2097 0				55
						7326 3	151 4							
*02	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	774 1	1269 2	Y	2287	2253 0				89
						7096 3	188 4							
*03	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	1003 1	1513 2	Y	2886	2893 0				82
						9199 3	187 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
10	7378 X	6652	-0-	-726	-0-	485 1	928 2	Y	847	857 1				27
						4286 3	21 4							
11	7140 X	6379	-0-	-761	-0-	431 1	777 2	Y	656	498 0	165 1			20
						4424 3	25 4							
12	7378 X	5654	-0-	-1724	-0-	373 1	577 2	Y	800	802 0				18
						3789 3	35 4							
01	7378 X	4593	-0-	-2785	-0-	274 1	312 2	Y	1146	1134 0				30
						2691 3	55 4							
*02	5348 X	5347	-0-	-1	-0-	347 1	571 2	Y	1061	1050 0				41
						3178 3	84 4							
*03	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	487 1	735 2	Y	1247	1252 0				36
						4470 3	91 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525														
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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 11/01/2025 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118														
10	21607 X	15656	-0-	-5951	-0-	1269	1	2428	2	Y	631	639	1	20
						11211	3	54	4					
11	18600 X	14265	-0-	-4335	-0-	1044	1	1882	2	Y	508	385	0	16
						10719	3	61	4					
12	18817 X	14724	-0-	-4093	-0-	1102	1	1702	2	Y	576	579	0	13
						11183	3	103	4					
01	16523 X	13879	-0-	-2644	-0-	1092	1	1245	2	Y	524	523	0	14
						10745	3	221	4					
02	14000 X	13977	-0-	-23	-0-	1128	1	1738	2	Y	448	445	0	17
						10344	3	274	4					
03	15500 X	13287	-0-	-2213	-0-	1080	1	1629	2	Y	428	433	0	12
						9905	3	202	4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187														
10	30535 X	26411	-0-	-4124	-0-	2088	1	3996	2	Y	1630	1652	1	51
						18445	3	89	4					
11	29550 X	26488	-0-	-3062	-0-	1897	1	3419	2	Y	1446	1096	0	45
						19470	3	111	4					
12	29791 X	25614	-0-	-4177	-0-	1875	1	2896	2	Y	1487	1498	0	34
						19032	3	175	4					
01	28427 X	23647	-0-	-4780	-0-	1824	1	2079	2	Y	1300	1300	0	34
						17945	3	369	4					
02	25312 X	20256	-0-	-5056	-0-	1605	1	2473	2	Y	973	969	0	38
						14718	3	390	4					
03	27373 X	20823	-0-	-6550	-0-	1660	1	2503	2	Y	1029	1038	0	29
						15218	3	310	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
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
10	17143 X	13404	-0-	-3739	-0-	1280	1	11302	3	Y	697	703	1	22
						55	4	767	9					
11	16080 X	12380	-0-	-3700	-0-	973	1	9985	3	Y	1241	941	0	38
						57	4	1365	9					
12	16616 X	12633	-0-	-3983	-0-	1000	1	10145	3	Y	1268	1277	0	29
						93	4	1395	9					
01	14384 X	12104	-0-	-2280	-0-	969	1	9535	3	Y	1276	1272	0	33
						196	4	1404	9					
02	DLQ G-10	10441	-0-	10441	10441	906	1	8303	3	Y	920	917	0	36
						220	4	1012	9					
03	DLQ G-10	10684	-0-	10684	21125	926	1	8490	3	Y	995	1003	0	28
						173	4	1095	9					
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616														
10	33790 X	19717	-0-	-14073	-0-	1463	1	2799	2	Y	2245	2271	1	71
						12923	3	62	4					
11	28680 X	17783	-0-	-10897	-0-	1179	1	2124	2	Y	2101	1593	0	65
						12100	3	69	4					
12	28241 X	17468	-0-	-10773	-0-	1198	1	1851	2	Y	1949	1969	0	45
						12163	3	112	4					
01	22413 X	15546	-0-	-6867	-0-	1122	1	1279	2	Y	1708	1708	0	45
						11039	3	227	4					
02	DLQ G-10	14227	-0-	14227	14227	1067	1	1643	2	Y	1345	1338	0	52
						9778	3	259	4					
03	DLQ G-10	14423	-0-	14423	28650	1086	1	1638	2	Y	1395	1407	0	40
						9961	3	203	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378							
MCALISTER UNIT			WELL #:	29H	RRCID -> 298461	COMPL. DATE	01/31/2025	TOTAL DEPTH	12699	PERF.12880	- 18563
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCALISTER UNIT			WELL #:	30H	RRCID -> 298462	COMPL. DATE	01/29/2025	TOTAL DEPTH	12793	PERF.12910	- 19046
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KOSUB UNIT			WELL #:	11H	RRCID -> 298463	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL DEPTH	12751	PERF.13300	- 17441
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KOSUB UNIT			WELL #:	12H	RRCID -> 298464	COMPL. DATE	02/02/2025	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13210	- 16991
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KOSUB UNIT			WELL #:	13H	RRCID -> 298465	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12739	PERF.13010	- 16992
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KOSUB UNIT			WELL #:	14H	RRCID -> 298496	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13075	- 17443
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KOSUB UNIT			WELL #:	10H	RRCID -> 298497	COMPL. DATE	01/28/2025	TOTAL DEPTH	12773	PERF.13050	- 20430
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FALCON PRODUCTION LLC				260268										
JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13621 - 16700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1														
		WELL #:		1	RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951		PERF.14942 - 17510			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAN0 GAS UNIT 1														
		WELL #:		1	RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13967		PERF.13815 - 16735			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATULA GAS UNIT 1														
		WELL #:		1	RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703		PERF.13550 - 17236			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1														
		WELL #:		1	RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13174 - 18134			
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	322	1	741	3	Y	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
*01	434 X	70	-0-	-364	-0-	19	1	51	3	N	-0-			-0-
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			5
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			5
EYHORN GAS UNIT 1														
		WELL #:		C 2H	RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13565 - 17610			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUZZARD VISTA A														
		WELL #:		1H	RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13198 - 18161			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268														
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL		DEPTH 13456		PERF.13485		- 17308			
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RICKS LIVING TRUST GU 1				WELL #:		B 3H	RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL		DEPTH 12682		PERF.13150		- 17542	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1				WELL #:		C 1H	RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL		DEPTH 12795		PERF.14985		- 18000	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)				WELL #:		D 1H	RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL		DEPTH 13279		PERF.13568		- 17279	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

USZYNSKI-FURLOW (SA)				WELL #:		B 3H	RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL		DEPTH 13216		PERF.13647		- 18019	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #:		A 2H	RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL		DEPTH 14083		PERF.14055		- 17918	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268												
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #:		A 3H	RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL	DEPTH 14083	PERF.14138	- 17946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARATHON OIL EF LLC				525398												
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL	DEPTH 16530	PERF.12298	- 16308				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SINOR RANCH 02		WELL #:		5	RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL	DEPTH 13169	PERF.13205	- 15758				
10	992 N	33	-0-	-959	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	960 N	542	-0-	-418	-0-	527	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	667	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1744	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	533	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H	RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL	DEPTH 14365	PERF.14270	- 18820				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHESNUTT 01		WELL #:		01H	RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL	DEPTH 17566	PERF.13223	- 17350				
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	906	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	992 N	528	-0-	-464	-0-	502	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1487	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL	DEPTH 12649	PERF.12710	- 15500				
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	18	1	126	3	Y	70	69	0			5
						77	9									
11	270 N	36	-0-	-234	-0-			34	9	Y	31	34	0			2
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12360 - 16583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	197	1 5 4	1362	3 175 9	Y	159	160 0		2
11	2130 X	1503	-0-	-627	-0-	124	1 5 4	997	3 377 9	Y	343	336 0		9
12	2201 X	1228	-0-	-973	-0-	124	1 6 4	885	3 213 9	Y	194	198 0		5
01	2201 X	700	-0-	-1501	-0-	87	1 10 4	603	3	Y	-0-	5 0		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	6	1 2 4	38	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-			-0-
LONG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL	DEPTH	18327	PERF.13700 - 18182		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHESNUTT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL	DEPTH	13146	PERF.13490 - 16922		
10	961 N	846	-0-	-115	-0-	834	3	12	9	Y	11	11 0		-0-
11	960 N	837	-0-	-123	-0-	829	3	8	9	Y	7	7 0		-0-
12	961 N	921	-0-	-40	-0-	898	3	23	9	Y	21	21 0		-0-
01	837 N	189	-0-	-648	-0-	182	3	7	9	Y	6	6 0		-0-
02	784 N	595	-0-	-189	-0-	585	3	10	9	Y	9	9 0		-0-
03	930 N	572	-0-	-358	-0-	570	3	2	9	Y	2	2 0		-0-
HANDY 02		WELL #:		0101H	RRCID ->	258773	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.13513 - 17860		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3 0		-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	4	3	15	9	Y	14	14 0		-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	3	3	13	9	Y	12	12 0		-0-
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	279	1	2041	3	Y	523	523 0		-0-
						575	9							
03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	868	3	Y	263	263 0		-0-
						289	9							
DULLYE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259501	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13640 - 18750		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.12860 - 17482		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MARK KATZFEY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080				
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
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-			-0-
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-			-0-
12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-			-0-
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-			-0-
02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-			-0-
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-			-0-
PATINO UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884				
10	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	511	1	3687	3	Y	311	326	0	7
						9	4	342	9					
11	8040 X	4444	-0-	-3596	-0-	512	1	3566	3	Y	307	307	0	7
						28	4	338	9					
12	8308 X	3580	-0-	-4728	-0-	479	1	2841	3	Y	226	228	0	5
						11	4	249	9					
01	8308 X	560	-0-	-7748	-0-	73	1	445	3	Y	36	40	0	1
						2	4	40	9					
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03 DLQ	G-10	7186	-0-	7186	7186	910	1	5721	3	Y	481	465	0	16
						26	4	529	9					
LUNA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230				
10	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	339	1	1167	3	Y	217	217	0	18
						41	4	239	9					
11	2070 X	1717	-0-	-353	-0-	359	1	1099	3	Y	229	233	0	14
						7	4	252	9					
12	2201 X	1030	-0-	-1171	-0-	223	1	654	3	Y	134	139	0	9
						6	4	147	9					
01	2201 X	1106	-0-	-1095	-0-	268	1	633	3	Y	168	167	0	10
						20	4	185	9					
02 DLQ	G-10	276	-0-	276	276	78	1	181	3	Y	11	20	0	1
						5	4	12	9					
03 DLQ	G-10	32	-0-	32	308	8	1	20	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
MAY UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872				
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	Y	1387	1283	0	116
						12	4	1526	9					
11	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	207	1	633	3	Y	1853	1854	0	115
						4	4	2038	9					
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	182	1	535	3	Y	1871	1862	0	124
						5	4	2058	9					
01	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	117	1	276	3	Y	847	919	0	52
						9	4	932	9					
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0	-0-
03 DLQ	G-10	153	-0-	153	153	5	1	13	3	Y	123	115	0	8
						135	9							
HAVEMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
NANCY STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.13415 - 17405		
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
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	708	3	206	9	Y	187	187 0		-0-
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	345	3	187	9	Y	170	170 0		-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1369	3	293	9	Y	266	266 0		-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1182	3	124	9	Y	113	113 0		-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			-0-
03	1674 N	34	-0-	-1640	-0-	24	3	10	9	Y	9	9 0		-0-
SJOBERG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13210 - 16850		
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3508	3	19	9	N	17	17 0		-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3075	3	28	9	N	25	25 0		-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3129	3	34	9	N	31	31 0		-0-
01	3100 X	675	-0-	-2425	-0-	661	3	14	9	N	13	13 0		-0-
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2804	3	34	9	N	31	31 0		-0-
03	3100 X	2208	-0-	-892	-0-	2204	3	4	9	N	4	4 0		-0-
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12717	PERF.11950 - 14982		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUGLAS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13560 - 16992		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KIRK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL	DEPTH	13476	PERF.13610 - 19050		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.11880 - 17594		
10	899 N	685	-0-	-214	-0-	66	1	460	3	Y	143	143 0		2
						2	4	157	9					
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	Y	144	142 0		4
						1	4	158	9					
12	930 N	355	-0-	-575	-0-	26	1	186	3	Y	129	129 0		4
						1	4	142	9					
01	682 N	198	-0-	-484	-0-	12	1	84	3	Y	92	94 0		2
						1	4	101	9					
02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	30	1	181	3	Y	103	100 0		5
						9	4	113	9					
03	DLQ G-10	236	-0-	236	569	2	1	15	3	Y	199	199 0		5
						219	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
RANEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
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
10	3596 X	1933	-0-	-1663	-0-	1933	3			Y	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-			-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
01	2480 X	45	-0-	-2435	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	1429	-0-	1429	1429	1429	3			Y	-0-			-0-
03 DLQ	G-10	1023	-0-	1023	2452	1023	3			Y	-0-			-0-
HYDE 01													WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382	
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	423	3	138	9	N	125	125 0		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	3	20	9	N	18	18 0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	558 N	34	-0-	-524	-0-	27	3	7	9	N	6	6 0		-0-
JOHNSON TRUST 01													WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970	
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2695	3	73	9	Y	66	66 0		-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2247	3	66	9	Y	60	60 0		-0-
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2467	3	103	9	Y	94	94 0		-0-
01	2697 X	608	-0-	-2089	-0-	562	3	46	9	Y	42	42 0		-0-
02 DLQ	G-10	1112	-0-	1112	1112	1077	3	35	9	Y	32	32 0		-0-
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-			-0-
URRUTIA UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257	
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	Y	33	36 0		1
						1	4	36	9					
11	3000 N	4630	-0-	1630	1630	559	1	3890	3	Y	137	135 0		3
						30	4	151	9					
12	1630 N	-0-	-0-	-1630	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444	
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1 0		-0-
11	2040 X	883	-0-	-1157	-0-	10	1	81	3	Y	720	701 0		19
						792	9							
12	2108 X	148	-0-	-1960	-0-	2	1	12	3	Y	122	138 0		3
						134	9							
01	2046 X	467	-0-	-1579	-0-	5	1	36	3	Y	386	381 0		8
						1	4	425	9					
02 DLQ	G-10	494	-0-	494	494	6	1	38	3	Y	407	396 0		19
						2	4	448	9					
03 DLQ	G-10	147	-0-	147	641	2	1	13	3	Y	120	136 0		3
						132	9							
REYNOLDS GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398										
SIENKIEWICS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12600 -	18190	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
RIDLEY 01			WELL #:			01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.13050 -	18722	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
BARBOZA UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.12670 -	17804	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:			01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL	DEPTH	12852	PERF.13180 -	18782	
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1090	3	109	9	Y	99	99	0	-0-	
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-	
12	1271	N	422	-0-	-849	-0-	321	3	101	9	Y	92	92	0	-0-	
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	729	3	100	9	Y	91	91	0	-0-	
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	799	3	90	9	Y	82	82	0	-0-	
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1028	3	117	9	Y	106	106	0	-0-	
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)			WELL #:			1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11760 -	18221	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KRANER UNIT A			WELL #:			1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.12920 -	18591	
10	6572	X	812	-0-	-5760	-0-	71	1	516	3	Y	204	208	0	4	
							1	4	224	9						
11	6360	X	355	-0-	-6005	-0-	4	1	25	3	Y	296	293	0	7	
							326	9								
12	1829	X	73	-0-	-1756	-0-	1	1	5	3	Y	61	67	0	1	
							67	9								
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	368	1	2312	3	Y	294	284	0	10	
							10	4	323	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396								
10	4588 X	84	-0-	-4504	-0-	1	1	7	3	Y	69	71	0			1
						76	9									
11	4440 X	153	-0-	-4287	-0-	2	1	11	3	Y	127	125	0			3
						140	9									
12	4309 X	229	-0-	-4080	-0-	30	1	179	3	Y	17	20	0			-0-
						1	4	19	9							
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	472	-0-	472	472	54	1	329	3	Y	80	78	0			2
						1	4	88	9							
03	DLQ G-10	234	-0-	234	706	20	1	125	3	Y	80	79	0			3
						1	4	88	9							
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265037		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854								
10	4712 X	18	-0-	-4694	-0-	3	3	15	9	Y	14	14	0			1
11	4560 X	2279	-0-	-2281	-0-	284	1	1895	3	Y	84	79	0			6
						8	4	92	9							
12	4712 X	2393	-0-	-2319	-0-	331	1	1995	3	Y	53	56	0			3
						9	4	58	9							
01	3472 X	3102	-0-	-370	-0-	450	1	2542	3	Y	84	81	0			6
						18	4	92	9							
02	DLQ G-10	4182	-0-	4182	4182	665	1	3360	3	Y	129	123	0			12
						15	4	142	9							
03	DLQ G-10	271	-0-	271	4453	45	1	216	3	Y	8	19	0			1
						1	4	9	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.12110	- 18396	
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	
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			-0-	
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-	
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-	
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	205	202	0	3	
						1	4	226	9					
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	26	1	109	3	85	87	0	1	
						1	4	94	9					
03	DLQ G-10	306	-0-	306	536	43	1	199	3	56	56	0	1	
						2	4	62	9					
THREE SISTERS 01														
		WELL #:		07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.12780	- 18102	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3		Y	-0-			-0-	
KNOX MILLER 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13180	- 18924	
10	3162 X	2825	-0-	-337	-0-	2693	3	132	9	120	120	0	-0-	
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	-0-			-0-	
12	3162 X	1757	-0-	-1405	-0-	1670	3	87	9	79	79	0	-0-	
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3673	3	64	9	58	58	0	-0-	
02	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	1825	3	95	9	86	86	0	-0-	
03	DLQ G-10	2162	-0-	2162	4082	2019	3	143	9	130	130	0	-0-	
MENSİK 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL	DEPTH	13124	PERF.13010	- 17382	
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				Y	-0-			-0-	
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KOWALIK 228-1R														
		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.14280	- 17444	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KRANER UNIT B														
		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12867	- 17451	
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	493	1	3562	3	291	285	0	6	
						9	4	320	9					
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	374	1	2605	3	262	262	0	6	
						20	4	288	9					
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-	6	0	-0-	
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	529	-0-	529	529	75	1	452	3	-0-			-0-	
						2	4							
03	DLQ G-10	421	-0-	421	950	46	1	290	3	76	73	0	3	
						1	4	84	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	72 1	360 3	11 4	Y	126	127 0			1
11	1350 X	521	-0-	-829	-0-	56 1	291 3	5 4	Y	154	153 0			2
12	1395 X	803	-0-	-592	-0-	102 1	449 3	11 4	Y	219	218 0			3
01	1395 X	415	-0-	-980	-0-	48 1	183 3	4 4	Y	164	165 0			2
02 DLQ G-10		826	-0-	826	826	114 1	486 3	5 4	Y	201	200 0			3
03 DLQ G-10		390	-0-	390	1216	48 1	221 3	2 4	Y	108	110 0			1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634														
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	178 1	894 3	28 4	Y	265	265 0			3
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	200 1	1046 3	18 4	Y	375	374 0			4
12	1581 X	1435	-0-	-146	-0-	188 1	828 3	20 4	Y	363	362 0			5
01	1581 X	1210	-0-	-371	-0-	161 1	618 3	13 4	Y	380	380 0			5
02 DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	141 1	602 3	6 4	Y	324	325 0			4
03 DLQ G-10		635	-0-	635	1740	75 1	347 3	3 4	Y	191	192 0			3
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3737 3	81 9		Y	74	74 0			-0-
11	4560 X	3613	-0-	-947	-0-	3529 3	84 9		Y	76	76 0			-0-
12	4712 X	3175	-0-	-1537	-0-	3130 3	45 9		Y	41	41 0			-0-
01	4712 X	3729	-0-	-983	-0-	3692 3	37 9		Y	34	34 0			-0-
02 DLQ G-10		3235	-0-	3235	3235	3150 3	85 9		Y	77	77 0			-0-
03 DLQ G-10		3607	-0-	3607	6842	3501 3	106 9		Y	96	96 0			-0-
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
10	2945 X	2854	-0-	-91	-0-	233 1	2369 3	7 4	Y	223	227 0			14
11	2850 X	2543	-0-	-307	-0-	222 1	2077 3	6 4	Y	216	216 0			14
12	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	222 1	2049 3	5 4	Y	221	222 0			13
01	2852 X	1678	-0-	-1174	-0-	158 1	1324 3	12 4	Y	167	168 0			12
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 0			-0-
03 DLQ G-10		647	-0-	647	647	69 1	561 3	4 4	Y	12	11 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
DAVILA UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 266118					COMPL. DATE 02/07/2013					TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863				
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													
10	3140	X	3140	-0-		-0-		-0-			237	1	1681	3	Y	1108	1087	0			79													
											3	4	1219	9																				
11	3000	X	2226	-0-		-774		-0-			140	1	934	3	Y	1044	1051	0			72													
											4	4	1148	9																				
12	3100	X	2173	-0-		-927		-0-			188	1	1133	3	Y	770	800	0			42													
											5	4	847	9																				
01	3100	X	1560	-0-		-1540		-0-			145	1	818	3	Y	537	544	0			35													
											6	4	591	9																				
02	DLQ	G-10	485	-0-		485		485			38	1	193	3	Y	230	244	0			21													
											1	4	253	9																				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		485							Y	-0-	21	0			-0-													

DEBILL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 266221					COMPL. DATE 12/19/2011					TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052				
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
01	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													

FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 266362					COMPL. DATE 02/15/2013					TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169				
10	1178	N	937	-0-		-241		-0-			94	1	668	3	Y	158	157	0			11													
											1	4	174	9																				
11	1110	N	793	-0-		-317		-0-			77	1	516	3	Y	180	179	0			12													
											2	4	198	9																				
12	992	N	770	-0-		-222		-0-			79	1	477	3	Y	193	194	0			11													
											2	4	212	9																				
01	930	N	471	-0-		-459		-0-			41	1	233	3	Y	177	176	0			12													
											2	4	195	9																				
02	DLQ	G-10	60	-0-		60		60			1	1	3	3	Y	51	58	0			5													
											56	9																						
03	DLQ	G-10	119	-0-		119		179			1	1	5	3	Y	103	101	0			7													
											113	9																						

DOUGLAS 01															WELL #: 02H					RRCID -> 266388					COMPL. DATE 02/25/2012					TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871				
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													

LISKA 01															WELL #: 01H					RRCID -> 266426					COMPL. DATE 11/09/2011					TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903				
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MIXON 01																	
WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-	
11	1140 N	559	-0-	-581	-0-	559	3			N	-0-					-0-	
12	1271 N	715	-0-	-556	-0-	715	3			N	-0-					-0-	
01	992 N	321	-0-	-671	-0-	321	3			N	-0-					-0-	
02	532 N	213	-0-	-319	-0-	213	3			N	-0-					-0-	
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-	
NEWBERRY 01														WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902			
10	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	3			Y	-0-					-0-	
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3			Y	-0-					-0-	
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-	
01	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	3			Y	-0-					-0-	
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-	
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-	
OETKEN 01														WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SINOR RANCH 01														WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142			
10	3100 N	2624	-0-	-476	-0-	117	2450	3	174	9	Y	158	158	0		-0-	
11	2537 X	2420	-0-	-117	-0-		2263	3	157	9	Y	143	143	0		-0-	
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		2308	3	173	9	Y	157	157	0		-0-	
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		2201	3	175	9	Y	159	159	0		-0-	
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-		1952	3	268	9	Y	244	244	0		-0-	
03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		2227	3	255	9	Y	232	232	0		-0-	
RIDLEY FARMS 01														WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RIDLEY FARMS 01														WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RUTH CARSON 01														WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
SCHENDEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266591	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13520 - 17812						
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
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-			67 1	1509 3	Y		304	304 0				-0-	
								334 9										
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-			10 1	220 3	Y		36	36 0				-0-	
								40 9										
12	93 N	62	-0-	-31	-0-			1 1	27 3	Y		31	31 0				-0-	
								34 9										
01	1333 N	62	-0-	-1271	-0-			1 1	32 3	Y		26	26 0				-0-	
								29 9										
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-			8 1	173 3	Y		121	121 0				-0-	
								133 9										
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHENDEL 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266599	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12899	PERF.13277 - 19439						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
SINOR RANCH 01		WELL #:		06H	RRCID ->	266603	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13460 - 18503						
10	5704 X	5241	-0-	-463	-0-	5238	3	3 9	Y		3	3 0					-0-	
11	5700 X	4946	-0-	-754	-0-	4943	3	3 9	Y		3	3 0					-0-	
12	5890 X	4893	-0-	-997	-0-	4889	3	4 9	Y		4	4 0					-0-	
01	5890 X	4618	-0-	-1272	-0-	4618	3		Y		-0-						-0-	
02	5012 X	3627	-0-	-1385	-0-	3624	3	3 9	Y		3	3 0					-0-	
03	5239 X	4397	-0-	-842	-0-	4393	3	4 9	Y		4	4 0					-0-	
SIPPEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266604	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.13100 - 17161						
10	4123 X	3385	-0-	-738	-0-	3242	3	143 9	N		130	130 0					-0-	
11	3990 X	3710	-0-	-280	-0-	3554	3	156 9	N		142	142 0					-0-	
12	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	3318	3	260 9	N		236	236 0					-0-	
01	4061 X	82	-0-	-3979	-0-	70	3	12 9	N		11	11 0					-0-	
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-				N		-0-						-0-	
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5449	3	102 9	N		93	93 0					-0-	
THREE SISTERS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	266605	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.13118 - 19702						
10	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1071	3	157 9	Y		143	143 0					-0-	
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	712	3	122 9	Y		111	111 0					-0-	
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1103	3	169 9	Y		154	154 0					-0-	
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1002	3	157 9	Y		143	143 0					-0-	
02	987 X	987	-0-	-0-	-0-	848	3	139 9	Y		126	126 0					-0-	
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1079	3	168 9	Y		153	153 0					-0-	
WESSENDORFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266608	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.13400 - 18932						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WESSENDORFF 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266609	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	13194	PERF.13500 - 19892		
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13240 - 18004		
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	Y	7	7	0	-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.14370 - 19321		
10	1426 N	742	-0-	-684	-0-	742	3			N	-0-			-0-
11	990 N	652	-0-	-338	-0-	652	3			N	-0-			-0-
12	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-			-0-
01	744 N	172	-0-	-572	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-			-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902 - 18511		
10	6417 X	393	-0-	-6024	-0-	2	1	25	3	Y	333	312	0	21
						366	9							
11	4530 X	93	-0-	-4437	-0-	1	1	5	3	Y	79	95	0	5
						87	9							
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
01	403 X	27	-0-	-376	-0-	2	3	25	9	Y	23	21	0	2
02	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	4	3	56	9	Y	51	48	0	5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-	5	0	-0-

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145 - 18732		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	13059	PERF.13080 - 17702		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC												//CONT.// 525398															
DAVIS 01												WELL #: 01H				RRCID -> 267246				COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330			
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							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

IVAS SMITH 01												WELL #: 01H				RRCID -> 267259				COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402			
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	3	613	9	Y	557	557	0					-0-							
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	3	501	9	Y	455	455	0					-0-							
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	3	466	9	Y	424	424	0					-0-							
01	2914 X	635	-0-	-2279	-0-	-0-	-0-	493	3	142	9	Y	129	129	0					-0-							
02	2716 X	677	-0-	-2039	-0-	-0-	-0-	505	3	172	9	Y	156	156	0					-0-							
03	3007 X	2067	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	1673	3	394	9	Y	358	358	0					-0-							

GENTRY 01												WELL #: 01H				RRCID -> 267412				COMPL. DATE 08/08/2012				TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424			
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-							-0-							
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-							-0-							
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-							-0-							
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-							-0-							
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-							-0-							
03	434 N	130	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-							-0-							

IVAS SMITH 02												WELL #: 01H				RRCID -> 267414				COMPL. DATE 09/26/2012				TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401			
10	1116 X	812	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	366	3	446	9	Y	405	405	0					-0-							
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	724	9	Y	658	658	0					-0-							
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3	701	9	Y	637	637	0					-0-							
01	1085 X	1073	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	675	3	398	9	Y	362	362	0					-0-							
02	DLQ G-10	842	-0-	842	-0-	-0-	-0-	554	3	288	9	Y	262	262	0					-0-							
03	DLQ G-10	876	-0-	876	-0-	-0-	-0-	1718	3	387	9	Y	352	352	0					-0-							

MURPHY-SINCLAIR UNIT												WELL #: 1H				RRCID -> 267436				COMPL. DATE 09/30/2012				TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397			
10	3596 X	1186	-0-	-2410	-0-	-0-	-0-	256	1	881	3	Y	16	15	0					1							
								31	4	18	9																
11	3480 X	1107	-0-	-2373	-0-	-0-	-0-	259	1	793	3	Y	45	43	0					3							
								5	4	50	9																
12	3410 X	1693	-0-	-1717	-0-	-0-	-0-	363	1	1066	3	Y	232	220	0					15							
								9	4	255	9																
01	3317 X	1287	-0-	-2030	-0-	-0-	-0-	343	1	811	3	Y	97	106	0					6							
								26	4	107	9																
02	DLQ G-10	997	-0-	997	-0-	-0-	-0-	271	1	626	3	Y	75	74	0					7							
								17	4	83	9																
03	DLQ G-10	726	-0-	726	-0-	-0-	-0-	181	1	429	3	Y	100	101	0					6							
								6	4	110	9																

CARROLL RETZLOFF 01												WELL #: 01H				RRCID -> 267639				COMPL. DATE 10/27/2011				TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422			
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3	209	9	Y	190	190	0					-0-							
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	3	194	9	Y	176	176	0					-0-							
12	2418 N	2350	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	2146	3	204	9	Y	185	185	0					-0-							
01	2139 N	1844	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	1621	3	223	9	Y	203	203	0					-0-							
02	2016 N	1807	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	1601	3	206	9	Y	187	187	0					-0-							
03	2356 N	1755	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	1593	3	162	9	Y	147	147	0					-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DAVIS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915		PERF.13100 - 18992		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13135 - 18662		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAY UNIT 1		WELL #:		2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12834 - 18992		
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-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-
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165 - 18062		
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1931	3	154 9	Y	140	140 0			-0-
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1851	3	134 9	Y	122	122 0			-0-
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1924	3	184 9	Y	167	167 0			-0-
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1806	3	173 9	Y	157	157 0			-0-
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	338	3	37 9	Y	34	34 0			-0-
03	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	1847	3	177 9	Y	161	161 0			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888		PERF.13150 - 19115		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13205 - 19122		
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	21	1	984 3	Y	180	180 0			-0-
						198	9							
11	728 X	728	-0-	-0-	-0-	13	1	602 3	Y	103	103 0			-0-
						113	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
ELIZONDO 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302						
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
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
POSTEL 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766						
10		2573 X		26	-0-	-2547	-0-	26	3				N	-0-				-0-
11		2490 X		114	-0-	-2376	-0-	112	3	2	9		N	2	2	0		-0-
12		2573 X		90	-0-	-2483	-0-	88	3	2	9		N	2	2	0		-0-
01		2573 X		3	-0-	-2570	-0-	3	3				N	-0-				-0-
02		2324 X		-0-	-0-	-2324	-0-						N	-0-				-0-
03		2437 X		2437	-0-	-0-	-0-	2418	3	19	9		N	17	17	0		-0-
SINOR RANCH 01				WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942						
10		2213 N		2213	-0-	-0-	-0-	2066	3	147	9		Y	134	134	0		-0-
11		1623 N		1623	-0-	-0-	-0-	1522	3	101	9		Y	92	92	0		-0-
12		2041 N		2041	-0-	-0-	-0-	1902	3	139	9		Y	126	126	0		-0-
01		2015 N		1874	-0-	-141	-0-	1738	3	136	9		Y	124	124	0		-0-
02		1512 N		1396	-0-	-116	-0-	1300	3	96	9		Y	87	87	0		-0-
03		2015 N		1742	-0-	-273	-0-	1619	3	123	9		Y	112	112	0		-0-
SINOR RANCH 01				WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432						
10		2840 N		2840	-0-	-0-	-0-	2303	3	537	9		Y	488	488	0		-0-
11		2204 N		2204	-0-	-0-	-0-	1883	3	321	9		Y	292	292	0		-0-
12		2304 N		2304	-0-	-0-	-0-	1948	3	356	9		Y	324	324	0		-0-
01		2201 N		2134	-0-	-67	-0-	1812	3	322	9		Y	293	293	0		-0-
02		1988 N		796	-0-	-1192	-0-	715	3	81	9		Y	74	74	0		-0-
03		2201 N		-0-	-0-	-2201	-0-						Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652						
10		773 X		773	-0-	-0-	-0-	596	3	177	9		Y	161	161	0		-0-
11		726 X		726	-0-	-0-	-0-	610	3	116	9		Y	105	105	0		-0-
12		604 X		604	-0-	-0-	-0-	473	3	131	9		Y	119	119	0		-0-
01		666 X		666	-0-	-0-	-0-	502	3	164	9		Y	149	149	0		-0-
02		500 X		500	-0-	-0-	-0-	408	3	92	9		Y	84	84	0		-0-
03		504 X		504	-0-	-0-	-0-	373	3	131	9		Y	119	119	0		-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930 - 18252						
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256 - 18502						
10		62 N		50	-0-	-12	-0-	50	3				Y	-0-				-0-
11		60 N		49	-0-	-11	-0-	42	3	7	9		Y	6	6	0		-0-
12		77 N		77	-0-	-0-	-0-	67	3	10	9		Y	9	9	0		-0-
01		77 N		77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9		Y	5	5	0		-0-
02		74 N		74	-0-	-0-	-0-	62	3	12	9		Y	11	11	0		-0-
03		76 N		76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9		Y	6	6	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
KIRK 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755 - 18586						
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
10	DLQ G-10	4404	-0-	-	4404	6687		86 1	283 9	4035	3	Y	257	257	0			-0-
11	9449 X	2762	-0-	-	-6687	-0-		52 1	290 9	2420	3	Y	264	264	0			-0-
12	2074 X	2074	-0-	-	-0-	-0-		46 1	151 9	1877	3	Y	137	137	0			-0-
01	2821 X	1554	-0-	-	-1267	-0-		36 1	11 9	1507	3	Y	10	10	0			-0-
02	2548 X	1230	-0-	-	-1318	-0-		32 1	21 9	1177	3	Y	19	19	0			-0-
03	2821 X	714	-0-	-	-2107	-0-		21 1		693	3	Y	-0-					-0-

JANSSEN 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13502 - 19594						
10	466 N	466	-0-	-	-0-	-0-		18 1	46 9	402	3	Y	42	42	0			-0-
11	630 N	474	-0-	-	-156	-0-		19 1	40 9	415	3	Y	36	36	0			-0-
12	620 N	11	-0-	-	-609	-0-		8 3		3	9	Y	3	3	0			-0-
01	434 N	116	-0-	-	-318	-0-		5 1	7 9	104	3	Y	6	6	0			-0-
02	448 N	399	-0-	-	-49	-0-		16 1	50 9	333	3	Y	45	45	0			-0-
03	604 N	604	-0-	-	-0-	-0-		28 1	42 9	534	3	Y	38	38	0			-0-

DOUGLAS 02				WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13650 - 19802						
10	DLQ G-10	77	-0-	-	77	1122		3 1	6 9	68	3	Y	5	5	0			-0-
11	DLQ G-10	838	-0-	-	838	1960		35 1	44 9	759	3	Y	40	40	0			-0-
12	1960 X	-0-	-0-	-	-1960	-0-						Y	-0-					-0-
01	930 X	-0-	-0-	-	-930	-0-						Y	-0-					-0-
02	1245 X	1245	-0-	-	-0-	-0-		53 1	112 9	1080	3	Y	102	102	0			-0-
03	868 X	183	-0-	-	-685	-0-		9 1	9 9	165	3	Y	8	8	0			-0-

WARNER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13352 - 17632						
10	497 N	497	-0-	-	-0-	-0-		22 1	322 9	153	3	Y	293	293	0			-0-
11	614 N	614	-0-	-	-0-	-0-		15 1	462 9	137	3	Y	420	420	0			-0-
12	546 N	546	-0-	-	-0-	-0-		25 1	399 9	122	3	Y	363	363	0			-0-
01	720 N	720	-0-	-	-0-	-0-		36 1	516 9	168	3	Y	469	469	0			-0-
02	878 N	878	-0-	-	-0-	-0-		142 1	253 9	483	3	Y	230	230	0			-0-
03	2428 N	2428	-0-	-	-0-	-0-		391 1	367 9	1670	3	Y	334	334	0			-0-

BERRY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13194 - 18275						
10	2559 N	2228	-0-	-	-331	-0-		2192	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
11	2582 X	2582	-0-	-	-0-	-0-		2523	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
12	2046 X	1992	-0-	-	-54	-0-		1923	3	69	9	Y	63	63	0			-0-
01	2046 X	67	-0-	-	-1979	-0-		58	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	1848 X	1648	-0-	-	-200	-0-		1592	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
03	2046 X	496	-0-	-	-1550	-0-		490	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
BURNS 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 01H															RRCID -> 268180															COMPL. DATE 03/16/2012															TOTAL DEPTH 13040															PERF.13230 - 18916														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
10	1364	N	1215	-0-		-149	-0-		1215	3			Y	-0-							-0-																																																																				
11	1350	N	1223	-0-		-127	-0-		1222	3		1	9	Y	1		1	0			-0-																																																																				
12	1395	N	1285	-0-		-110	-0-		1284	3		1	9	Y	1		1	0			-0-																																																																				
01	1209	N	284	-0-		-925	-0-		283	3		1	9	Y	1		1	0			-0-																																																																				
02	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-		1159	3		1	9	Y	1		1	0			-0-																																																																				
03	1271	N	983	-0-		-288	-0-		983	3				Y	-0-						-0-																																																																				
HAVEMAN TRUST 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268234															COMPL. DATE 03/01/2012															TOTAL DEPTH 13181															PERF.13416 - 19808														
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																																				
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																																				
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																																				
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																																				
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																																				
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																																				
STEWART 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268511															COMPL. DATE 05/08/2012															TOTAL DEPTH 13116															PERF.13388 - 17214														
10	637	N	637	-0-		-0-	-0-		637	3			N	-0-							-0-																																																																				
11	690	N	549	-0-		-141	-0-		549	3			N	-0-							-0-																																																																				
12	713	N	616	-0-		-97	-0-		616	3			N	-0-							-0-																																																																				
01	651	N	136	-0-		-515	-0-		136	3			N	-0-							-0-																																																																				
02	605	N	605	-0-		-0-	-0-		605	3			N	-0-							-0-																																																																				
03	620	N	499	-0-		-121	-0-		499	3			N	-0-							-0-																																																																				
SCHENDEL 02															WELL #: 02H															RRCID -> 268512															COMPL. DATE 04/28/2012															TOTAL DEPTH 13009															PERF.13178 - 18497														
10	10610	X	10610	-0-		-0-	-0-		1099	1	7390	3	Y	1928	1928	0					-0-																																																																				
									2121	9																																																																															
11	11734	X	11734	-0-		-0-	-0-		1100	1	8813	3	Y	1655	1655	0					-0-																																																																				
									1821	9																																																																															
12	11993	X	11993	-0-		-0-	-0-		2053	1	7964	3	Y	1796	1796	0					-0-																																																																				
									1976	9																																																																															
01	10136	X	10136	-0-		-0-	-0-		1834	1	7771	3	Y	483	483	0					-0-																																																																				
									531	9																																																																															
02	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-		1058	1	3545	3	Y	1063	1063	0					-0-																																																																				
									1169	9																																																																															
03	9013	X	9013	-0-		-0-	-0-		1415	1	6022	3	Y	1433	1433	0					-0-																																																																				
									1576	9																																																																															
RUBEN SAENZ 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268523															COMPL. DATE 05/17/2012															TOTAL DEPTH 13478															PERF.13720 - 17852														
10	3782	X	3120	-0-		-662	-0-		3120	3			Y	-0-							-0-																																																																				
11	3660	X	3033	-0-		-627	-0-		3033	3			Y	-0-							-0-																																																																				
12	3441	X	3006	-0-		-435	-0-		3006	3			Y	-0-							-0-																																																																				
01	3441	X	2318	-0-		-1123	-0-		2317	3	1	9	Y	1	1	0					-0-																																																																				
02	2912	X	1949	-0-		-963	-0-		1949	3			Y	-0-							-0-																																																																				
03	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-						Y	-0-							-0-																																																																				
WATSON 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268524															COMPL. DATE 04/03/2012															TOTAL DEPTH 12768															PERF.13230 - 16154														
10	775	N	543	-0-		-232	-0-		541	3	2	9	N	2	2	0					-0-																																																																				
11	630	N	627	-0-		-3	-0-		626	3	1	9	N	1	1	0					-0-																																																																				
12	736	N	736	-0-		-0-	-0-		734	3	2	9	N	2	2	0					-0-																																																																				
01	527	N	168	-0-		-359	-0-		166	3	2	9	N	2	2	0					-0-																																																																				
02	588	N	161	-0-		-427	-0-		160	3	1	9	N	1	1	0					-0-																																																																				
03	744	N	432	-0-		-312	-0-		431	3	1	9	N	1	1	0					-0-																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																
MANGIONE 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934 - 16905								
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
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DAVID SAENZ 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036								
10		7366 X		7366	-0-	-0-	-0-	6420	3	946	9	Y	860	860	0					-0-
11		8428 X		8428	-0-	-0-	-0-	7527	3	901	9	Y	819	819	0					-0-
12		6938 X		6938	-0-	-0-	-0-	6103	3	835	9	Y	759	759	0					-0-
01		6510 X		4366	-0-	-2144	-0-	4114	3	252	9	Y	229	229	0					-0-
02		5880 X		5834	-0-	-46	-0-	5391	3	443	9	Y	403	403	0					-0-
03		6510 X		4479	-0-	-2031	-0-	3899	3	580	9	Y	527	527	0					-0-
WIEDING 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226								
10		1426 N		1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-							-0-
11		1361 N		1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-							-0-
12		1457 N		1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-							-0-
01		1364 N		849	-0-	-515	-0-	849	3			N	-0-							-0-
02		1260 N		301	-0-	-959	-0-	301	3			N	-0-							-0-
03		1698 N		1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-							-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982								
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12620 - 17041								
10		1171 X		1171	-0-	-0-	-0-	897	3	274	9	Y	249	249	0					-0-
11		771 X		771	-0-	-0-	-0-	582	3	189	9	Y	172	172	0					-0-
12		1387 X		1387	-0-	-0-	-0-	743	3	644	9	Y	585	585	0					-0-
01		1391 X		1391	-0-	-0-	-0-	959	3	432	9	Y	393	393	0					-0-
02		514 X		514	-0-	-0-	-0-	259	3	255	9	Y	232	232	0					-0-
03		1089 X		1089	-0-	-0-	-0-	542	3	547	9	Y	497	497	0					-0-
DAVILA UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12792 - 17761								
10		124 N		24	-0-	-100	-0-	1	3	23	9	Y	21	21	0					1
11		150 N		84	-0-	-66	-0-	1	1	5	3	Y	71	67	0					5
								78	9											
12		31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		5	0				-0-
01		31 N		-0-	-0-	-31	-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-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1034

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
MENSICK 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268659	COMPL.	DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.	13028	-	17324			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
HERRING RANCH 02					WELL #:	01H	RRCID ->	268661	COMPL.	DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.	14679	-	19190		
10	2345	N	2109	-0-	-236	-0-	-2109	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-	
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	-1778	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-	
12	2418	X	2050	-0-	-368	-0-	-2050	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-	
01	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	-2265	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-	
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	-2277	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-	
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	-2415	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-	
WATT 01					WELL #:	01H	RRCID ->	268676	COMPL.	DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.	14240	-	18602		
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	810	N	158	-0-	-652	-0-		-0-	158	3			N	-0-					-0-	
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-		-0-	232	3			N	-0-					-0-	
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		-0-	1916	3			N	-0-					-0-	
THREE SISTERS 01					WELL #:	06H	RRCID ->	268690	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.	12727	-	18472		
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-		-0-	280	3	173	9	Y	157	157	0			-0-	
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-		-0-	221	3	156	9	Y	142	142	0			-0-	
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-		-0-	235	3	176	9	Y	160	160	0			-0-	
01	354	X	354	-0-	-0-	-0-		-0-	148	3	206	9	Y	187	187	0			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-		-0-	13	3	29	9	Y	26	26	0			-0-	
THREE SISTERS 01					WELL #:	13H	RRCID ->	268739	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.	12370	-	18842		
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	1343	3	Y	155	155	0			-0-	
									171	9										
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	1272	3	Y	142	142	0			-0-	
									156	9										
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	983	3	Y	132	132	0			-0-	
									145	9										
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	1186	3	Y	137	137	0			-0-	
									151	9										
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	909	3	Y	129	129	0			-0-	
									142	9										
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	695	3	Y	102	102	0			-0-	
									112	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01		WELL #:		12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12270 - 18381		
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
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-		10 1	711 3	Y		209	209 0		-0-
							230 9							
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-		12 1	1011 3	Y		185	185 0		-0-
							204 9							
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-		8 1	783 3	Y		148	148 0		-0-
							163 9							
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-		312 3	133 9	Y		121	121 0		-0-
02	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-		11 1	960 3	Y		184	184 0		-0-
							202 9							
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-		10 1	777 3	Y		109	109 0		-0-
							120 9							

THREE SISTERS 01		WELL #:		11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250 - 18941		
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-		23 1	1043 3	Y		104	104 0		-0-
							114 9							
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		29 1	1436 3	Y		143	143 0		-0-
							157 9							
12	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-		12 1	908 3	Y		113	113 0		-0-
							124 9							
01	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		34 1	1708 3	Y		224	224 0		-0-
							246 9							
02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-		42 1	1684 3	Y		112	112 0		-0-
							123 9							
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-		28 1	1467 3	Y		112	112 0		-0-
							123 9							

MOBIL UNIT D		WELL #:		1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12731 - 17001		
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y		-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	

HERRING RANCH 03		WELL #:		01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246		PERF.14373 - 19974		
10	4216 X	300	-0-	-3916	-0-	300 3			Y		-0-		-0-	
11	2910 X	973	-0-	-1937	-0-	973 3			Y		-0-		-0-	
12	4712 X	3077	-0-	-1635	-0-	3077 3			Y		-0-		-0-	
01	4712 X	2858	-0-	-1854	-0-	2858 3			Y		-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2333	-0-	2333	2333	2333 3			Y		-0-		-0-	
03	DLQ G-10	2498	-0-	2498	4831	2498 3			Y		-0-		-0-	

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12887 - 18199		
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	2 1	14 3	Y		111	108 0			8
						122 9								
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	3 1	20 3	Y		160	157 0			11
						176 9								
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y		140	143 0			8
						154 9								
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y		139	138 0			9
						153 9								
02	DLQ G-10	204	-0-	204	204	1 1	7 3	Y		178	171 0			16
						196 9								
03	DLQ G-10	128	-0-	128	332	1 1	4 3	Y		112	120 0			8
						123 9								

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1036

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268772	COMPL.	DATE	02/08/2013	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.13050	- 18190	
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
10	3162 X	1039	-0-	-0-	-2123		-0-	128 2	1 4	909	3	Y	-0-			-0-
11	3060 X	317	-0-	-0-	-2743		-0-	27 1	1 4	183 106	3 9	Y	96	89 0		7
12	3162 X	1083	-0-	-0-	-2079		-0-	98 1	1 4	591 391	3 9	Y	355	342 0		20
01	2480 X	218	-0-	-0-	-2262		-0-	3 1	1 4	16 3	3	Y	181	189 0		12
02 DLQ G-10		517	-0-	-0-	517		517	199 33	9 1	166 317	3 9	Y	288	274 0		26
03 DLQ G-10		1134	-0-	-0-	1134		1651	114 1	1 4	542 317	3 9	Y	432	428 0		30
HERREJON 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268777	COMPL.	DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	12966	PERF.12915	- 18079	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-		-0-	107 3		15 9		Y	14	14 0		-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-		-0-	648 3		48 9		Y	44	44 0		-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-		-0-	428 3		31 9		Y	28	28 0		-0-
WERNLI 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268779	COMPL.	DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.14285	- 17901	
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		-0-	1188 3				Y	-0-			-0-
11	1350 N	1199	-0-	-0-	-151		-0-	1199 3				Y	-0-			-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-		-0-	2779 3				Y	-0-			-0-
01	1178 N	394	-0-	-0-	-784		-0-	394 3				Y	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		-0-	1121 3				Y	-0-			-0-
03	2108 N	909	-0-	-0-	-1199		-0-	909 3				Y	-0-			-0-
FRANKE- JOHNSON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268780	COMPL.	DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.12710	- 18222	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	268782	COMPL.	DATE	10/14/2021	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12808	- 17530	
10	589 X	168	-0-	-0-	-421		-0-	5 1		18 3		Y	132	131 0		5
11	270 N	167	-0-	-0-	-103		-0-	145 5		19 3		Y	130	130 0		5
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-		-0-	143 13		36 3		Y	153	150 0		8
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-		-0-	1 1		168 9		Y	141	140 0		9
02 DLQ G-10		71	-0-	-0-	71		71	155 4		14 3		Y	48	54 0		3
03 DLQ G-10		186	-0-	-0-	186		257	53 5		16 3		Y	150	143 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
ALEXANDER 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 02H															RRCID -> 268794															COMPL. DATE 12/28/2012															TOTAL DEPTH 13034															PERF.13191 - 17252														
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																																																																				
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	373	3	Y	104	104	0			-0-																																																																				
											114	9																																																																													
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	-0-	-0-			23	1	375	3	Y	116	116	0			-0-																																																																				
											128	9																																																																													
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	46	3	Y	90	90	0			-0-																																																																				
											99	9																																																																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	79	3	Y	94	94	0			-0-																																																																				
											103	9																																																																													
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
CARROLL RETZLOFF 01															WELL #: 02H															RRCID -> 268800															COMPL. DATE 12/26/2012															TOTAL DEPTH 13076															PERF.13280 - 18601														
10	3255	X	303	-0-	-2952	-0-	-0-	-0-			303	3			Y	-0-					-0-																																																																				
11	3090	X	2433	-0-	-657	-0-	-0-	-0-			2433	3			Y	-0-					-0-																																																																				
12	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	-0-	-0-			2397	3	257	9	Y	234		234	0		-0-																																																																				
01	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	-0-	-0-			1623	3	191	9	Y	174		174	0		-0-																																																																				
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2985	3	323	9	Y	294		294	0		-0-																																																																				
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2915	3	306	9	Y	278		278	0		-0-																																																																				
SCHULZ ESTATE 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268802															COMPL. DATE 12/27/2012															TOTAL DEPTH 12993															PERF.13050 - 18351														
10	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			3735	3	144	9	Y	131		131	0		-0-																																																																				
11	3780	X	2699	-0-	-1081	-0-	-0-	-0-			2532	3	167	9	Y	152		152	0		-0-																																																																				
12	3906	X	851	-0-	-3055	-0-	-0-	-0-			803	3	48	9	Y	44		44	0		-0-																																																																				
01	3906	X	3014	-0-	-892	-0-	-0-	-0-			2735	3	279	9	Y	254		254	0		-0-																																																																				
02	3528	X	2670	-0-	-858	-0-	-0-	-0-			2474	3	196	9	Y	178		178	0		-0-																																																																				
03	3875	X	982	-0-	-2893	-0-	-0-	-0-			885	3	97	9	Y	88		88	0		-0-																																																																				
SCHULZ ESTATE 02															WELL #: 01H															RRCID -> 268836															COMPL. DATE 12/27/2012															TOTAL DEPTH 13010															PERF.13075 - 18251														
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2959	3	145	9	Y	132		132	0		-0-																																																																				
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2866	3	239	9	Y	217		217	0		-0-																																																																				
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2726	3	356	9	Y	324		324	0		-0-																																																																				
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2409	3	331	9	Y	301		301	0		-0-																																																																				
02	2296	X	1774	-0-	-522	-0-	-0-	-0-			1562	3	212	9	Y	193		193	0		-0-																																																																				
03	2542	X	1380	-0-	-1162	-0-	-0-	-0-			1308	3	72	9	Y	65		65	0		-0-																																																																				
ELIZONDO 01															WELL #: 02H															RRCID -> 268838															COMPL. DATE 01/23/2013															TOTAL DEPTH 13198															PERF.13432 - 17103														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
WILLIAM HOLLAND 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268839															COMPL. DATE 12/27/2012															TOTAL DEPTH 13467															PERF.13370 - 17851														
10	3100	N	2012	-0-	-1088	-0-	-0-	-0-	194		2005	3	7	9	Y	6		6	0		-0-																																																																				
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
12	2325	X	105	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-			105	3			Y	-0-					-0-																																																																				
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2569	3			Y	-0-					-0-																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WILBUR EDEN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601				
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
10	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-		6411	3	259	9	Y	235	235 0	-0-
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		3232	3	252	9	Y	229	229 0	-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-		848	3	122	9	Y	111	111 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-		503	3	76	9	Y	69	69 0	-0-
03	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-		6650	3	350	9	Y	318	318 0	-0-

ALVARADO 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781				
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-		6840	3	120	9	Y	109	109 0	-0-
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-		4610	3	79	9	Y	72	72 0	-0-
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-		3724	3	112	9	Y	102	102 0	-0-
01	5487 X	761	-0-	-4726	-0-		739	3	22	9	Y	20	20 0	-0-
02	4956 X	150	-0-	-4806	-0-		133	3	17	9	Y	15	15 0	-0-
03	5487 X	4002	-0-	-1485	-0-		3968	3	34	9	Y	31	31 0	-0-

SWETLICK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065				
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-		6069	3		N	-0-			-0-
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-		3797	3		N	-0-			-0-
12	3875 X	3674	-0-	-201	-0-		3674	3		N	-0-			-0-
01	5332 X	3521	-0-	-1811	-0-		3521	3		N	-0-			-0-
02	4816 X	3047	-0-	-1769	-0-		3047	3		N	-0-			-0-
03	5332 X	2757	-0-	-2575	-0-		2757	3		N	-0-			-0-

LIVE BEE 03		WELL #:		01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981				
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		2516	3	596	9	Y	542	542 0	-0-
11	2910 X	2806	-0-	-104	-0-		2481	3	325	9	Y	295	295 0	-0-
12	3193 X	387	-0-	-2806	-0-		345	3	42	9	Y	38	38 0	-0-
01	3193 X	58	-0-	-3135	-0-		57	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		3190	3	246	9	Y	224	224 0	-0-
03	3100 X	2749	-0-	-351	-0-		2562	3	187	9	Y	170	170 0	-0-

DEBILL 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822				
10	837 X	539	-0-	-298	-0-		8	1	385	3	Y	133	133 0	-0-
							146	9						
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-			-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-

FRANK MALEK 02		WELL #:		01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901				
10	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-		15321	3	584	9	Y	531	531 0	-0-
11	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-		16126	3	414	9	Y	376	376 0	-0-
12	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-		13120	3	529	9	Y	481	481 0	-0-
01	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-		11410	3	271	9	Y	246	246 0	-0-
02	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-		10035	3	320	9	Y	291	291 0	-0-
03	9176 X	5941	-0-	-3235	-0-		5802	3	139	9	Y	126	126 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
GILL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268941					COMPL. DATE 02/22/2012					TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677				
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												
10	3007 X	660	-0-	-2347	-0-	650	3		10	9	Y	9	9	0	-0-																			
11	2910 X	1271	-0-	-1639	-0-	1253	3		18	9	Y	16	16	0	-0-																			
12	3007 X	211	-0-	-2796	-0-	205	3		6	9	Y	5	5	0	-0-																			
01	2139 X	937	-0-	-1202	-0-	846	3		91	9	Y	83	83	0	-0-																			
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1905	3		67	9	Y	61	61	0	-0-																			
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1519	3		30	9	Y	27	27	0	-0-																			
FRANK MALEK 03															WELL #: 01H					RRCID -> 268943					COMPL. DATE 10/05/2012					TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881				
10	3193 X	2161	-0-	-1032	-0-	2149	3		12	9	Y	11	11	0	-0-																			
11	3090 X	2129	-0-	-961	-0-	2116	3		13	9	Y	12	12	0	-0-																			
12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4434	3		23	9	Y	21	21	0	-0-																			
01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	3		6	9	Y	5	5	0	-0-																			
02	2884 X	2779	-0-	-105	-0-	2761	3		18	9	Y	16	16	0	-0-																			
03	4464 X	3740	-0-	-724	-0-	3712	3		28	9	Y	25	25	0	-0-																			
SCHMIDT FAMILY 02															WELL #: 01H					RRCID -> 268944					COMPL. DATE 10/06/2012					TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601				
10	2046 N	977	-0-	-1069	-0-	971	3		6	9	Y	5	5	0	-0-																			
11	2400 N	1627	-0-	-773	-0-	1617	3		10	9	Y	9	9	0	-0-																			
12	2387 N	921	-0-	-1466	-0-	917	3		4	9	Y	4	4	0	-0-																			
01	961 N	112	-0-	-849	-0-	90	3		22	9	Y	20	20	0	-0-																			
02	1512 N	75	-0-	-1437	-0-	68	3		7	9	Y	6	6	0	-0-																			
03	930 N	183	-0-	-747	-0-	182	3		1	9	Y	1	1	0	-0-																			
HERRING RANCH 04															WELL #: 01H					RRCID -> 268945					COMPL. DATE 10/03/2012					TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191				
10	3348 X	424	-0-	-2924	-0-	424	3				Y	-0-			-0-																			
11	3240 X	2812	-0-	-428	-0-	2812	3				Y	-0-			-0-																			
12	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	3789	3				Y	-0-			-0-																			
01	3813 X	3385	-0-	-428	-0-	3385	3				Y	-0-			-0-																			
02	3444 X	3244	-0-	-200	-0-	3244	3				Y	-0-			-0-																			
03	3782 X	3502	-0-	-280	-0-	3502	3				Y	-0-			-0-																			
BOSWELL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268947					COMPL. DATE 10/10/2012					TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759				
10	3224 X	2428	-0-	-796	-0-	2405	3		23	9	Y	21	21	0	-0-																			
11	3120 X	2394	-0-	-726	-0-	2372	3		22	9	Y	20	20	0	-0-																			
12	2914 X	1779	-0-	-1135	-0-	1746	3		33	9	Y	30	30	0	-0-																			
01	2914 X	257	-0-	-2657	-0-	250	3		7	9	Y	6	6	0	-0-																			
02	2604 X	1098	-0-	-1506	-0-	1078	3		20	9	Y	18	18	0	-0-																			
03	2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	1098	3		4	9	Y	4	4	0	-0-																			
WILLIAM KELLY 01															WELL #: 02H					RRCID -> 268954					COMPL. DATE 11/07/2012					TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551				
10	3999 X	514	-0-	-3485	-0-	514	3				Y	-0-			-0-																			
11	3750 X	3630	-0-	-120	-0-	3469	3		161	9	Y	146	146	0	-0-																			
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4651	3		427	9	Y	388	388	0	-0-																			
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3586	3		361	9	Y	328	328	0	-0-																			
02	3388 X	3187	-0-	-201	-0-	2927	3		260	9	Y	236	236	0	-0-																			
03	5084 X	3735	-0-	-1349	-0-	3365	3		370	9	Y	336	336	0	-0-																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 268957					COMPL. DATE 11/21/2012					TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821				
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																		
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	277	1	1966	3	Y	352	344	0				25																	
						4	4	387	9																									
11	2460 X	1769	-0-	-691	-0-	182	1	1215	3	Y	334	336	0				23																	
						5	4	367	9																									
12	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	253	1	1524	3	Y	353	357	0				19																	
						7	4	388	9																									
01	2635 X	1394	-0-	-1241	-0-	149	1	844	3	Y	359	354	0				24																	
						6	4	395	9																									
02	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	248	1	1255	3	Y	328	323	0				29																	
						5	4	361	9																									
03	DLQ G-10	2293	-0-	2293	4162	332	1	1584	3	Y	334	340	0				23																	
						10	4	367	9																									
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 268958					COMPL. DATE 02/02/2013					TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 268960					COMPL. DATE 03/08/2013					TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034				
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	560	1	4045	3	Y	2545	2492	0				53																	
						10	4	2800	9																									
11	4980 X	559	-0-	-4421	-0-	57	1	393	3	Y	96	147	0				2																	
						3	4	106	9																									
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	2	0				-0-																	
01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	DLQ G-10	4494	-0-	4494	4494	406	1	2458	3	Y	1473	1432	0				41																	
						10	4	1620	9																									
03	DLQ G-10	6451	-0-	6451	10945	404	1	2538	3	Y	3180	3113	0				108																	
						11	4	3498	9																									
LUNA UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 268976					COMPL. DATE 02/09/2013					TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459				
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
BATEMAN 01															WELL #: 01H					RRCID -> 269103					COMPL. DATE 02/16/2013					TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163				
10	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	3			Y	-0-						-0-																	
11	1380 N	749	-0-	-631	-0-	749	3			Y	-0-						-0-																	
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	1488 N	220	-0-	-1268	-0-	220	3			Y	-0-						-0-																	
02	700 N	169	-0-	-531	-0-	169	3			Y	-0-						-0-																	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-						-0-																	

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1041

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982	
								PERF.13330 - 19531	
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									
10	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	208 1	1425 3	Y	282
						310 9			282 0
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	150 1	951 3	Y	138
						152 9			138 0
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	151 1	1245 3	Y	317
						349 9			317 0
01	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	250 1	1907 3	Y	73
						80 9			73 0
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	153 1	1121 3	Y	280
						308 9			280 0
03	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	170 1	1260 3	Y	344
						378 9			344 0
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990	
								PERF.13300 - 19201	
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	Y	248
						273 9			248 0
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	41 1	267 3	Y	132
						145 9			132 0
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	Y	205
						226 9			205 0
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3	Y	68
						75 9			68 0
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	Y	253
						278 9			253 0
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	Y	257
						283 9			257 0
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927	
								PERF.13371 - 19532	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110	
								PERF.12584 - 18940	
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-
02	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884	
								PERF.13507 - 19668	
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	224 1	1550 3	Y	1095
						1205 9			1095 0
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	242 1	1558 3	Y	719
						791 9			719 0
12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	217 1	1801 3	Y	721
						793 9			721 0
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	192 1	1460 3	Y	158
						174 9			158 0
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	195 1	1440 3	Y	660
						726 9			660 0
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	232 1	1733 3	Y	727
						800 9			727 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
SINOR RANCH 02															WELL #: 01H															RRCID -> 269191															COMPL. DATE 01/21/2013															TOTAL DEPTH 12969															PERF.13150 - 16901														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																														
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5588	3	309	9	Y	281	281	0								-0-																																																														
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4723	3	1178	9	Y	1071	1071	0								-0-																																																														
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4711	3	1142	9	Y	1038	1038	0								-0-																																																														
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4200	3	139	9	Y	126	126	0								-0-																																																														
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3689	3	576	9	Y	524	524	0								-0-																																																														
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4316	3	499	9	Y	454	454	0								-0-																																																														
MORGAN UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 269192															COMPL. DATE 07/04/2013															TOTAL DEPTH 11926															PERF.12657 - 18275														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
LONG 01															WELL #: 03H															RRCID -> 269195															COMPL. DATE 02/16/2013															TOTAL DEPTH 13483															PERF.13672 - 19393														
10	DLQ	G-10	452	-0-	-0-	452	-0-	-0-	1385	-0-		7	1	346	3	Y	90	90	0									-0-																																																													
												99	9																																																																												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
12		1385 N	-0-	-0-	-0-	-1385	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
01		341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																																													
HANDY 02															WELL #: 0207H															RRCID -> 269196															COMPL. DATE 02/20/2013															TOTAL DEPTH 12967															PERF.13320 - 19641														
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1037	3	Y	288	288	0									-0-																																																													
												317	9																																																																												
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	1073	3	Y	249	249	0									-0-																																																													
												274	9																																																																												
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	1085	3	Y	261	261	0									-0-																																																													
												287	9																																																																												
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	1062	3	Y	66	66	0									-0-																																																													
												73	9																																																																												
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	746	3	Y	182	182	0									-0-																																																													
												200	9																																																																												
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	1002	3	Y	233	233	0									-0-																																																													
												256	9																																																																												
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 269282															COMPL. DATE 08/08/2013															TOTAL DEPTH 12183															PERF.12916 - 17997														
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		273	1	1937	3	Y	874	855	0									63																																																													
												4	4	961	9																																																																										
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1	1689	3	Y	850	854	0									59																																																													
												7	4	935	9																																																																										
12	3038	X	2471	-0-	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	-0-		214	1	1292	3	Y	872	883	0									48																																																													
												6	4	959	9																																																																										
01	3193	X	1955	-0-	-0-	-1238	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	1218	3	Y	465	482	0									31																																																													
												9	4	512	9																																																																										
02	DLQ	G-10	1646	-0-	-0-	1646	-0-	-0-	1646	-0-		212	1	1071	3	Y	325	327	0									29																																																													
												5	4	358	9																																																																										
03	DLQ	G-10	1782	-0-	-0-	1782	-0-	-0-	3428	-0-		241	1	1148	3	Y	351	355	0									25																																																													
												7	4	386	9																																																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	14	14	0	1
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	9	106	3	Y	3	4	0	-0-
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	3	9	5	3	Y	35	33	0	2
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	1	1	71	3	Y	26	26	0	2
02	DLQ G-10	206	-0-	206	206	39	9	78	3	Y	103	96	0	9
03	DLQ G-10	333	-0-	333	539	13	1	174	3	Y	110	111	0	8
						29	9	121	9					
						15	1							
						113	9							
						37	1							
						1	4							
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-			-0-
11	480 N	186	-0-	-294	-0-	186	3			N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1776	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1891	3	125	9	Y	114	114	0	-0-
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1537	3	111	9	Y	101	101	0	-0-
01	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1427	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
02	1876 N	1566	-0-	-310	-0-	1457	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
03	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1488	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
CHOATE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
10	1643 X	1020	-0-	-623	-0-	19	1	742	3	Y	235	235	0	-0-
11	1590 X	755	-0-	-835	-0-	259	9	542	3	Y	179	179	0	-0-
12	1271 X	568	-0-	-703	-0-	16	1	261	3	Y	271	271	0	-0-
01	1271 X	1040	-0-	-231	-0-	197	9	811	3	Y	187	187	0	-0-
02	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1160	298	9	863	3	Y	253	253	0	-0-
03	DLQ G-10	1040	-0-	1040	2200	23	1	845	3	Y	162	162	0	-0-
						206	9							
						19	1							
						278	9							
						17	1							
						178	9							
HOUSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1383	3	122	9	N	111	111	0	-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	603	3	50	9	N	45	45	0	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	403 N	183	-0-	-220	-0-	181	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	800	3	58	9	N	53	53	0	-0-
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2133	3	178	9	N	162	162	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE									EOM BALANCE
10	2170 X	1481	-0-	-689	-0-	1382	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
12	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	1409	3	91	9	Y	83	83	0	-0-
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3093	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
02	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	1639	3	134	9	Y	122	122	0	-0-
03	DLQ G-10	1293	-0-	1293	3066	1202	3	91	9	Y	83	83	0	-0-
MAYWALD 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1938	3	293	9	Y	266	266	0	-0-
11	2550 X	2090	-0-	-460	-0-	1818	3	272	9	Y	247	247	0	-0-
12	2635 X	318	-0-	-2317	-0-	277	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
01	2635 X	1317	-0-	-1318	-0-	1228	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
02	DLQ G-10	2339	-0-	2339	2339	2030	3	309	9	Y	281	281	0	-0-
03	DLQ G-10	2374	-0-	2374	4713	2031	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
HERRING RANCH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702														
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
12	775 N	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-			-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAVOR 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497														
10	9610 X	8133	-0-	-1477	-0-	8133	3			N	-0-			-0-
11	9300 X	8202	-0-	-1098	-0-	8202	3			N	-0-			-0-
12	8711 X	8195	-0-	-516	-0-	8195	3			N	-0-			-0-
01	8711 X	7399	-0-	-1312	-0-	7399	3			N	-0-			-0-
02	7868 X	2952	-0-	-4916	-0-	2952	3			N	-0-			-0-
03	8463 X	5906	-0-	-2557	-0-	5906	3			N	-0-			-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356														
10	DLQ G-10	857	-0-	857	2522	44	1	719	3	Y	85	85	0	-0-
						94	9							
11	DLQ G-10	713	-0-	713	3235	39	1	628	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
12	3299 X	64	-0-	-3235	-0-	1	1	19	3	Y	40	40	0	-0-
						44	9							
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	152	152	0	-0-
						167	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542	COMPL. DATE 11/22/2012	TOTAL	DEPTH 13005	PERF.13088	- 17009				
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL	DEPTH 12920	PERF.12951	- 18062				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	5 X	-0- 5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL	DEPTH 13006	PERF.13260	- 19351				
10	2759 X	2127	-0-	-632	-0-	122	1	2005 3	Y	-0-			-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	159	1	2566 3	Y	-0-			-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	-0-			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	-0-			-0-
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	110 422	1 9	2434 3	Y	384	384 0		-0-
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	192 746	1 9	2821 3	Y	678	678 0		-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL	DEPTH 12973	PERF.13275	- 19246				
10	2759 X	2360	-0-	-399	-0-	109 462	1 9	1789 3	Y	420	420 0		-0-
11	2340 X	2231	-0-	-109	-0-	99 525	1 9	1607 3	Y	477	477 0		-0-
12	2418 X	862	-0-	-1556	-0-	45 174	1 9	643 3	Y	158	158 0		-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-			-0-
02	2184 X	430	-0-	-1754	-0-	13 129	1 9	288 3	Y	117	117 0		-0-
03	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	284 966	1 9	4149 3	Y	878	878 0		-0-
NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.13538	- 18789				
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55 9	Y	50	50 0		-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1785	3	173 9	Y	157	157 0		-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	31	3	1 9	Y	1	1 0		-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1724	3	282 9	Y	256	256 0		-0-
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-				Y	-0-			-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1429	3	202 9	Y	184	184 0		-0-
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL	DEPTH 13138	PERF.13451	- 18632				
10	1395 X	103	-0-	-1292	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		Y	-0-			-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2072	3	17 9	Y	15	15 0		-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1756	3	30 9	Y	27	27 0		-0-
03	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	1568	3	24 9	Y	22	22 0		-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1046

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
NANCY STEWART 01			WELL #:		04H	RRCID ->	269560	COMPL.	DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.13608	- 19349	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	0	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	3695	-0-	595	595	595	3313	3	382	9	Y	347	347	0	-0-
02	1839	N	1244	-0-	-595	-595	-0-	1139	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
03	3100	N	4066	-0-	966	966	-0-	3685	3	381	9	Y	346	346	0	-0-
FRANKE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	269562	COMPL.	DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	13137	PERF.13400	- 17041	
10	2728	N	2049	-0-	-679	-0-	-0-	2043	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	2490	N	2021	-0-	-469	-0-	-0-	2014	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	2418	N	2094	-0-	-324	-0-	-0-	2084	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
01	2046	N	163	-0-	-1883	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	1876	N	438	-0-	-1438	-0-	-0-	438	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2108	N	297	-0-	-1811	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
BAYLOR UNIVERSITY 01			WELL #:		01H	RRCID ->	269564	COMPL.	DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	13449	PERF.13372	- 18101	
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
11	2850	X	2162	-0-	-688	-0-	-0-	2153	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2945	X	125	-0-	-2820	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOSWELL 02			WELL #:		01H	RRCID ->	269573	COMPL.	DATE	05/02/2013	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.13125	- 18001	
10	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	-0-	2040	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
11	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	-0-	2037	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
12	2511	X	1818	-0-	-693	-0-	-0-	1788	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
01	2511	X	373	-0-	-2138	-0-	-0-	343	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
02	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	2409	-0-	2328	3	81	9	Y	74	74	0	-0-
03	DLQ	G-10	838	-0-	838	3247	-0-	830	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
THREE SISTERS 01			WELL #:		10H	RRCID ->	269581	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12289	PERF.12470	- 17371	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHN FRIEND WEBRE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	269637	COMPL.	DATE	01/03/2012	TOTAL	DEPTH	14188	PERF.14280	- 19902	
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110	N	579	-0-	-531	-0-	-0-	579	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992	N	576	-0-	-416	-0-	-0-	576	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302	N	385	-0-	-917	-0-	-0-	385	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532	N	301	-0-	-231	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	-0-	416	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02			WELL #:		01H	RRCID ->	269645	COMPL.	DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	12962	PERF.13418	- 17702	
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
11	3000	N	4737	-0-	1737	1737	-0-	4559	3	178	9	Y	162	162	0	-0-
12	3100	N	3177	-0-	77	1814	-0-	3041	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
01	3100	N	2846	-0-	-254	1560	-0-	2710	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
02	3804	X	2244	-0-	-1560	-0-	-0-	2147	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	3	111	9	Y	101	101	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
FRANK MALEK 05		WELL #:		01H	RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.13140 - 19301
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
10	3131 X	1693	-0-	-1438	-0-	1528 3	165 9	Y	150	150 0		-0-
11	2610 X	1625	-0-	-985	-0-	1479 3	146 9	Y	133	133 0		-0-
12	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	2296 3	209 9	Y	190	190 0		-0-
01	2542 X	1781	-0-	-761	-0-	1727 3	54 9	Y	49	49 0		-0-
02	2240 X	2087	-0-	-153	-0-	1909 3	178 9	Y	162	162 0		-0-
03	2511 X	2247	-0-	-264	-0-	2010 3	237 9	Y	215	215 0		-0-
HAVEMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13214	PERF.13314 - 18985
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1373 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2784 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2203 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1968 3	44 9	Y	40	40 0		-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1553 3	131 9	Y	119	119 0		-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1730 3	136 9	Y	124	124 0		-0-
HANDY 02		WELL #:		0203H	RRCID ->	269681	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.13849 - 19221
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HANDY 02		WELL #:		0202H	RRCID ->	269682	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.14194 - 19470
10	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	1749 1	11974 3	Y	3029	3029 0		-0-
						3332 9						
11	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	1723 1	10922 3	Y	2554	2554 0		-0-
						2809 9						
12	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	1273 1	10452 3	Y	2236	2236 0		-0-
						2460 9						
01	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	1402 1	10642 3	Y	438	438 0		-0-
						482 9						
02	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	1339 1	9745 3	Y	1505	1505 0		-0-
						1656 9						
03	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	1793 1	13229 3	Y	2424	2424 0		-0-
						2666 9						
NICHOLS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269684	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.13110 - 16751
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1302 3	96 9	N	87	87 0		-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1285 3	132 9	N	120	120 0		-0-
12	868 N	127	-0-	-741	-0-	117 3	10 9	N	9	9 0		-0-
01	868 N	222	-0-	-646	-0-	204 3	18 9	N	16	16 0		-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	133 3	11 9	N	10	10 0		-0-
SCHULZ TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269686	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13430 - 18551
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1564 3	120 9	Y	109	109 0		-0-
11	1710 N	634	-0-	-1076	-0-	604 3	30 9	Y	27	27 0		-0-
12	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3568	-0-	468	468	3262 3	306 9	Y	278	278 0		-0-
02	2355 N	1887	-0-	-468	-0-	1759 3	128 9	Y	116	116 0		-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1754 3	138 9	Y	125	125 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
FRANK MALEK 04			WELL #:		01H	RRCID ->	269687	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12940 - 18801		
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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	127	3	136	9	Y	124	124	0		-0-
12	3100 N	5987	-0-	2887	2887	5148	3	839	9	Y	763	763	0		-0-
01	3100 N	1084	-0-	-2016	871	921	3	163	9	Y	148	148	0		-0-
02	2255 N	1384	-0-	-871	-0-	1193	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
03	1829 X	169	-0-	-1660	-0-	145	3	24	9	Y	22	22	0		-0-

SCHENDEL 02			WELL #:		04H	RRCID ->	269688	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	13057	PERF.13350 - 18231		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LIVE BEE 02			WELL #:		01H	RRCID ->	269846	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.13240 - 18051		
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2098	3	149	9	Y	135	135	0		-0-
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2101	3	320	9	Y	291	291	0		-0-
12	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	1944	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
01	2108 N	1678	-0-	-430	-0-	1619	3	59	9	Y	54	54	0		-0-
02	2268 N	2100	-0-	-168	-0-	2054	3	46	9	Y	42	42	0		-0-
03	2077 N	273	-0-	-1804	-0-	110	3	163	9	Y	148	148	0		-0-

RYAN 01			WELL #:		01H	RRCID ->	269880	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL	DEPTH	14604	PERF.14530 - 20271		
10	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3				Y	-0-			-0-
11	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667	3				Y	-0-			-0-
12	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	3				Y	-0-			-0-
01	1798 N	1099	-0-	-699	-0-	1099	3				Y	-0-			-0-
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-						Y	-0-			-0-
03	1953 N	351	-0-	-1602	-0-	351	3				Y	-0-			-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	270119	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.12302 - 18687		
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-						Y	-0-			-0-
11	5880 X	1319	-0-	-4561	-0-	119	1	796	3	Y	364	339	0		25
						4	4	400	9						
12	6076 X	3733	-0-	-2343	-0-	374	1	2256	3	Y	994	964	0		55
						10	4	1093	9						
01	2418 X	2403	-0-	-15	-0-	275	1	1556	3	Y	510	531	0		34
						11	4	561	9						
02	DLQ G-10	3415	-0-	3415	3415	391	1	1975	3	Y	945	891	0		88
						9	4	1040	9						
03	DLQ G-10	4758	-0-	4758	8173	576	1	2746	3	Y	1290	1287	0		91
						17	4	1419	9						

BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:		02H	RRCID ->	270126	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13090 - 19202		
10	2387 X	2045	-0-	-342	-0-	1874	3	171	9	Y	155	155	0		-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						-0-				-0-
12	2356 X	2237	-0-	-119	-0-	2052	3	185	9	Y	168	168	0		-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3730	3	99	9	Y	90	90	0		-0-
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2385	3	226	9	Y	205	205	0		-0-
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2465	3	229	9	Y	208	208	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		04H	RRCID ->	270127	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.13030 - 19191	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				Y	-0-			-0-
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2137	3	141	9	128	128	0	-0-
01	2232 X	376	-0-	-1856	-0-	345	3	31	9	28	28	0	-0-
02	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3714	3	273	9	248	248	0	-0-
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2755	3	218	9	198	198	0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		03H	RRCID ->	270128	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13300 - 18101	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	535	3	281	281	0	-0-
						309	9						
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	620 N	86	-0-	-534	-0-	16	1	70	3	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	376	376	0	-0-
						414	9						
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	282	282	0	-0-
						310	9						

MORGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270279	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.12675 - 18299	
10	5738 X	2928	-0-	-2810	-0-	300	1	2072	3	499	498	0	8
						7	4	549	9				
11	3000 N	3220	-0-	220	220	325	1	2611	3	246	247	0	7
						13	4	271	9				
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	7	0	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-			-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-

HANDY 02		WELL #:		0201H	RRCID ->	270294	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL	DEPTH	13021	PERF.13265 - 18045	
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	195	1	1337	3	322	322	0	-0-
						354	9						
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1041	3	246	246	0	-0-
						271	9						
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	133	1	1096	3	202	202	0	-0-
						222	9						
01	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	159	1	1216	3	302	302	0	-0-
						332	9						
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	204	204	0	-0-
						224	9						
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	121	1	898	3	255	255	0	-0-
						281	9						

FRANK MALEK 06		WELL #:		01H	RRCID ->	270302	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.13130 - 19601	
10	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	3334	3	503	9	457	457	0	-0-
11	4500 X	3724	-0-	-776	-0-	3607	3	117	9	106	106	0	-0-
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5402	3	129	9	117	117	0	-0-
01	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	3912	3	172	9	156	156	0	-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4456	3	110	9	100	100	0	-0-
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5405	3	105	9	95	95	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170	
10	4328 X	3444	-0-	-884	-0-	453	1	1559	3	Y	1252	1288	0		105
						55	4	1377	9						
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	467	1	1430	3	Y	920	968	0		57
						9	4	1012	9						
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	333	1	977	3	Y	743	751	0		49
						8	4	817	9						
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	283	1	668	3	Y	659	667	0		41
						22	4	725	9						
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	494	1	1142	3	Y	645	627	0		59
						31	4	710	9						
03	DLQ G-10	9453	-0-	9453	11830	2523	1	5989	3	Y	781	791	0		49
						82	4	859	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629	
10	8091 X	6868	-0-	-1223	-0-	680	1	4829	3	Y	1227	1200	0		88
						9	4	1350	9						
11	7830 X	6075	-0-	-1755	-0-	637	1	4249	3	Y	1064	1079	0		73
						19	4	1170	9						
12	8091 X	5315	-0-	-2776	-0-	606	1	3653	3	Y	945	966	0		52
						16	4	1040	9						
01	6913 X	4408	-0-	-2505	-0-	492	1	2778	3	Y	1017	1002	0		67
						19	4	1119	9						
02	DLQ G-10	5149	-0-	5149	5149	643	1	3249	3	Y	1130	1096	0		101
						14	4	1243	9						
03	DLQ G-10	4800	-0-	4800	9949	607	1	2896	3	Y	1163	1182	0		82
						18	4	1279	9						
MAY B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810	
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-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-
WILLBERN-BUEGELER UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325	
10	11098 X	4411	-0-	-6687	-0-	534	1	3858	3	Y	9	14	0		-0-
						9	4	10	9						
11	10020 X	5655	-0-	-4365	-0-	685	1	4770	3	Y	148	145	0		3
						37	4	163	9						
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	671	1	3974	3	Y	342	338	0		7
						16	4	376	9						
01	4433 X	3354	-0-	-1079	-0-	414	1	2539	3	Y	355	352	0		10
						10	4	391	9						
02	DLQ G-10	94	-0-	94	94	8	1	46	3	Y	36	45	0		1
						40	9								
03	DLQ G-10	8454	-0-	8454	8548	1073	1	6748	3	Y	548	530	0		19
						30	4	603	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
NITSCH UNIT 'B'			WELL #:		1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.12962 - 17728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
NITSCH UNIT 'B'			WELL #:		2H	RRCID ->	270336	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL	DEPTH	12998	PERF.12857 - 18687		
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WESTON GAS UNIT 1			WELL #:		2H	RRCID ->	270338	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL	DEPTH	12745	PERF.13777 - 16267		
10	3999 X	3023	-0-	-976	-0-	255	1	2591	3	Y	154	159	0	10	
						8	4		9						
11	3870 X	2268	-0-	-1602	-0-	209	1	1959	3	Y	85	89	0	6	
						6	4		9						
12	3999 X	1342	-0-	-2657	-0-	127	1	1170	3	Y	38	42	0	2	
						3	4		9						
01	3348 X	1067	-0-	-2281	-0-	105	1	880	3	Y	67	64	0	5	
						8	4		9						
02	DLQ G-10	802	-0-	802	802	82	1	636	3	Y	74	72	0	7	
						3	4		9						
03	DLQ G-10	497	-0-	497	1299	49	1	403	3	Y	38	43	0	2	
						3	4		9						
KENNEDY			WELL #:		4H	RRCID ->	270339	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	12190	PERF.12754 - 17997		
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	531	1	3771	3	Y	349	339	0	25	
						7	4		9						
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	362	1	2416	3	Y	109	126	0	8	
						11	4		9						
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	343	1	2069	3	Y	4	12	0	-0-	
						9	4		9						
01	4712 X	1706	-0-	-3006	-0-	252	1	1423	3	Y	19	18	0	1	
						10	4		9						
02	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	252	1	1275	3	Y	109	100	0	10	
						6	4		9						
03	DLQ G-10	1494	-0-	1494	3147	239	1	1140	3	Y	98	101	0	7	
						7	4		9						
SCHMIDT FAMILY 01			WELL #:		02H	RRCID ->	270360	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL	DEPTH	12894	PERF.13190 - 18931		
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6023	3	194	9	Y	176	176	0	-0-	
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3898	3	121	9	Y	110	110	0	-0-	
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3138	3	100	9	Y	91	91	0	-0-	
01	4712 X	3168	-0-	-1544	-0-	3140	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	
02	4256 X	3169	-0-	-1087	-0-	3072	3	97	9	Y	88	88	0	-0-	
03	4712 X	3374	-0-	-1338	-0-	3282	3	92	9	Y	84	84	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13469		PERF.13736 - 20057		
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
10	DLQ G-10	164	-0-	164	2828	3 6	1 9	155	3	Y	5	5 0		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2828					Y	-0-			-0-
12	2833 X	5	-0-	-2828	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
WESTON GAS UNIT 1				WELL #: 11H	RRCID -> 270393	COMPL. DATE 06/14/2013				TOTAL DEPTH 12544		PERF.13567 - 19169		
10	5425 X	174	-0-	-5251	-0-	2 161	1 9	11	3	Y	146	136 0		10
11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	875 26	1 4	5834 420	3 9	Y	382	366 0		26
12	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	1530 40	1 4	9219 204	3 9	Y	185	201 0		10
01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	207 8	1 4	1171 64	3 9	Y	58	64 0		4
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	7 17	1 9	33	3	Y	15	18 0		1
03	DLQ G-10	7	-0-	7	64	1 3	1 9	3	3	Y	3	4 0		-0-
SCHULZ FAMILY 01				WELL #: 01H	RRCID -> 270399	COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 13289		PERF.13195 - 18776		
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1174	3	21	9	Y	19	19 0		-0-
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1016	3	12	9	Y	11	11 0		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
01	1178 N	110	-0-	-1068	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1830	3	11	9	Y	10	10 0		-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1150	3	30	9	Y	27	27 0		-0-
HANDY 02				WELL #: 0105H	RRCID -> 270407	COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12910		PERF.13598 - 19759		
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	157 386	1 9	1083	3	Y	351	351 0		-0-
11	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	147 307	1 9	940	3	Y	279	279 0		-0-
12	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	142 336	1 9	1171	3	Y	305	305 0		-0-
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	111 112	1 9	842	3	Y	102	102 0		-0-
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	144 402	1 9	1045	3	Y	365	365 0		-0-
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	162 426	1 9	1196	3	Y	387	387 0		-0-
MOBIL UNIT C				WELL #: 2H	RRCID -> 270485	COMPL. DATE 03/03/2020				TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590		
10	2914 X	2669	-0-	-245	-0-	192 6	1 4	1954 517	3 9	Y	470	477 0		29
11	2820 X	1844	-0-	-976	-0-	136 4	1 4	1276 428	3 9	Y	389	392 0		26
12	2914 X	1270	-0-	-1644	-0-	75 2	1 4	691 502	3 9	Y	456	455 0		27
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	269 21	1 4	2257 526	3 9	Y	478	471 0		34
02	DLQ G-10	2423	-0-	2423	2423	215 7	1 4	1671 530	3 9	Y	482	471 0		45
03	DLQ G-10	2517	-0-	2517	4940	213 12	1 4	1747 545	3 9	Y	495	510 0		30

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453	
								PERF.12775 - 16380	
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
10	1922 X	111	-0-	-1811	-0-	8 1	85 3	Y	16
11	1620 X	485	-0-	-1135	-0-	18 9	263 3	Y	175
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	1 4	193 9	Y	-0-
01	1426 X	36	-0-	-1390	-0-	1 3	35 9	Y	32
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	2 3	56 9	Y	51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737	
								PERF.12930 - 19511	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	39 3	6 9	Y	5
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	38 3	10 9	Y	9
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	15 3	3 9	Y	3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	46 3	9 9	Y	8
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	31 3	19 9	Y	17
MOBIL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12162	
								PERF.12553 - 17821	
10	1581 X	920	-0-	-661	-0-	58 1	587 3	Y	248
11	1350 X	1091	-0-	-259	-0-	2 4	273 9	Y	296
12	1395 X	620	-0-	-775	-0-	74 1	689 3	Y	292
01	1395 X	145	-0-	-1250	-0-	2 4	326 9	Y	162
02	DLQ G-10	717	-0-	717	717	43 1	398 3	Y	103
03	DLQ G-10	249	-0-	249	966	1 4	178 9	Y	106
LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 13494	
								PERF.13527 - 19488	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24234			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24234			Y	-0-
12	24234 X	-0-	-0-	-24234	-0-			Y	-0-
01	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-			Y	-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937	
								PERF.13215 - 18026	
10	3286 X	1642	-0-	-1644	-0-	1642 3		N	-0-
11	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2744 3		N	-0-
12	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2692 3		N	-0-
01	3596 X	609	-0-	-2987	-0-	609 3		N	-0-
02	3248 X	1577	-0-	-1671	-0-	1567 3	10 9	N	9
03	2821 X	1651	-0-	-1170	-0-	1641 3	10 9	N	9

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1054

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
10	3596 X	2114	-0-	-1482	-0-	214	1	1544	3	Y	320	324	0	7
						4	4	352	9					
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	394	1	2744	3	Y	315	315	0	7
						21	4	347	9					
12	3317 X	1756	-0-	-1561	-0-	225	1	1336	3	Y	173	176	0	4
						5	4	190	9					
01	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	260	1	1592	3	Y	272	268	0	8
						6	4	299	9					
02	DLQ G-10	4145	-0-	4145	4145	526	1	3188	3	Y	380	377	0	11
						13	4	418	9					
03	DLQ G-10	4072	-0-	4072	8217	497	1	3128	3	Y	394	392	0	13
						14	4	433	9					
HANDY 02														
WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	672	672	0	-0-
						739	9							
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	194	194	0	-0-
						213	9							
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	51	51	0	-0-
						56	9							
02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	150	1	1099	3	Y	591	591	0	-0-
						650	9							
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							
CHOATE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	29	1	1146	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	3	Y	130	130	0	-0-
						143	9							
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	26	1	937	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	17	1	766	3	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	19	1	943	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
MOBIL UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		BARBOZA UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270944	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL	DEPTH 12542	PERF.12916	- 18675	CNTY: LIVE OAK	
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
10	5456 X	1852	-0-	-3604	-0-	167 1	3 4	1209 3	4 9	Y	430	441	0			9
11	5280 X	2358	-0-	-2922	-0-	229 1	12 4	1590 3	9 9	Y	479	477	0			11
12	3968 X	342	-0-	-3626	-0-	3 1	320 9	19 3	527 9	Y	291	296	0			6
01	1953 X	906	-0-	-1047	-0-	56 1	1 4	344 3	9 9	Y	459	452	0			13
02	DLQ G-10	3164	-0-	3164	3164	384 1	10 4	2323 3	9 9	Y	406	408	0			11
03	DLQ G-10	4143	-0-	4143	7307	505 1	14 4	3175 3	9 9	Y	408	405	0			14
DEBILL 01																
WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12677	-0-	12677	12677	258 1	2998 9	9421 3	9 9	Y	2725	2725	0			-0-
03	DLQ G-10	94443	-0-	94443	107120	2061 1	23526 9	68856 3	9 9	Y	21387	21387	0			-0-
DEBILL 01																
WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3720	-0-	3720	3720	78 1	807 9	2835 3	9 9	Y	734	734	0			-0-
03	14B2 EXT	13272	-0-	13272	16992	315 1	2442 9	10515 3	9 9	Y	2220	2220	0			-0-
BARBOZA UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512																
10	33511 X	19982	-0-	-13529	-0-	2300 1	41 4	16609 3	1032 9	Y	938	963	0			20
11	32430 X	27510	-0-	-4920	-0-	3270 1	177 4	22754 3	1309 9	Y	1190	1184	0			26
12	33511 X	18083	-0-	-15428	-0-	2422 1	58 4	14351 3	1252 9	Y	1138	1139	0			25
01	23591 X	14931	-0-	-8660	-0-	1918 1	46 4	11767 3	1200 9	Y	1091	1086	0			30
02	DLQ G-10	15912	-0-	15912	15912	2122 1	53 4	12853 3	884 9	Y	804	811	0			23
03	DLQ G-10	26168	-0-	26168	42080	3433 1	97 4	21589 3	1049 9	Y	954	945	0			32
WALTER WERNLI 01																
WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301																
10	3069 X	141	-0-	-2928	-0-	141 3				N	-0-					-0-
11	2970 X	96	-0-	-2874	-0-	96 3				N	-0-					-0-
12	3069 X	252	-0-	-2817	-0-	252 3				N	-0-					-0-
01	3069 X	47	-0-	-3022	-0-	47 3				N	-0-					-0-
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	5921 X	3795	-0-	-2126	-0-	423 8	1 4	3055 309	3 9	Y	281	280 0		6
11	5730 X	4754	-0-	-976	-0-	542 29	1 4	3773 410	3 9	Y	373	371 0		8
12	5766 X	3695	-0-	-2071	-0-	474 11	1 4	2810 400	3 9	Y	364	364 0		8
01	5766 X	4418	-0-	-1348	-0-	574 14	1 4	3522 308	3 9	Y	280	280 0		8
02	DLQ G-10	4712	-0-	4712	4712	632 16	1 4	3831 233	3 9	Y	212	214 0		6
03	DLQ G-10	7543	-0-	7543	12255	997 28	1 4	6270 248	3 9	Y	225	223 0		8
FRANK MALEK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534														
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3917	3	117 9	Y	106	106 0			-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-				-0-
12	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-				-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-				-0-
WESSENDORFF 02														
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
10	5487 X	2864	-0-	-2623	-0-	140 413	1 9	2311 3	Y	375	375 0			-0-
11	3240 X	3041	-0-	-199	-0-	146 318	1 9	2577 3	Y	289	289 0			-0-
12	3348 X	2324	-0-	-1024	-0-	101 289	1 9	1934 3	Y	263	263 0			-0-
01	3348 X	1395	-0-	-1953	-0-	66 161	1 9	1168 3	Y	146	146 0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	119 259	1 9	2070 3	Y	235	235 0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
10	1085 X	19	-0-	-1066	-0-	1 3	18 9	Y	16	16 0				1
11	600 X	418	-0-	-182	-0-	39 1	363 3	Y	14	14 0				1
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	1 4	15 9	Y	-0-	1 0				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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-
DEBILL 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 02														
WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	4991 X	4067	-0-	-924	-0-	195 1	3234 3	Y	580	580 0				-0-
11	4830 X	3409	-0-	-1421	-0-	638 9	2762 3	Y	446	446 0				-0-
12	4588 X	3328	-0-	-1260	-0-	491 9	2861 3	Y	289	289 0				-0-
01	4588 X	2243	-0-	-2345	-0-	149 1	1854 3	Y	259	259 0				-0-
02	DLQ G-10	3198	-0-	3198	3198	318 9	2706 3	Y	314	314 0				-0-
03	DLQ G-10	4067	-0-	4067	7265	104 1	3387 3	Y	442	442 0				-0-
						285 9								
						147 1								
						345 9								
						194 1								
						486 9								
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
10	3689 X	1727	-0-	-1962	-0-	239 1	1110 3	Y	337	337 0				11
11	2130 X	1085	-0-	-1045	-0-	7 4	371 9	Y	384	384 0				11
12	1798 X	736	-0-	-1062	-0-	118 1	543 3	Y	362	363 0				10
01	1736 X	673	-0-	-1063	-0-	2 4	422 9	Y	285	287 0				8
02	DLQ G-10	1384	-0-	1384	1384	62 1	273 3	Y	435	426 0				17
03	DLQ G-10	2101	-0-	2101	3485	3 4	398 9	Y	301	307 0				11
						63 1	289 3	Y						
						7 4	314 9	Y						
						158 1	743 3	Y						
						4 4	479 9	Y						
						311 1	1443 3	Y						
						16 4	331 9	Y						
MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
10	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	288 1	1339 3	Y	386	384 0				13
11	2550 X	1836	-0-	-714	-0-	8 4	425 9	Y	403	404 0				12
12	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	248 1	1141 3	Y	337	339 0				10
01	2449 X	1661	-0-	-788	-0-	4 4	443 9	Y	475	472 0				13
02	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	1176 1	5201 3	Y	392	390 0				15
03	DLQ G-10	2191	-0-	2191	3333	61 4	371 9	Y	382	383 0				14
						200 1	916 3	Y						
						22 4	523 9	Y						
						124 1	584 3	Y						
						3 4	431 9	Y						
						311 1	1444 3	Y						
						16 4	420 9	Y						
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488														
10	2573 X	2455	-0-	-118	-0-	327 1	1519 3	Y	545	546 0				18
11	2910 X	1939	-0-	-971	-0-	9 4	600 9	Y	464	469 0				13
12	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	255 1	1170 3	Y	443	443 0				13
01	3007 X	1946	-0-	-1061	-0-	4 4	510 9	Y	421	423 0				11
02	DLQ G-10	1863	-0-	1863	1863	259 1	1147 3	Y	390	386 0				15
03	DLQ G-10	2073	-0-	2073	3936	13 4	487 9	Y	393	394 0				14
						261 1	1193 3	Y						
						29 4	463 9	Y						
						250 1	1178 3	Y						
						6 4	429 9	Y						
						288 1	1338 3	Y						
						15 4	432 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
MEYER 01															WELL #: 01H					RRCID -> 271438					COMPL. DATE 10/20/2013					TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621				
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							
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1487	3	486	9	Y	442	442	0											-0-							
11	1650 X	1463	-0-	-187	-0-	-0-	-0-		1292	3	171	9	Y	155	155	0											-0-							
12	1674 X	277	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-		243	3	34	9	Y	31	31	0											-0-							
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1942	3	124	9	Y	113	113	0											-0-							
02	1792 X	1437	-0-	-355	-0-	-0-	-0-		1246	3	191	9	Y	174	174	0											-0-							
03	1984 X	1587	-0-	-397	-0-	-0-	-0-		1379	3	208	9	Y	189	189	0											-0-							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															WELL #: 1H					RRCID -> 271494					COMPL. DATE 08/18/2013					TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661				
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	90	89	0											6							
									99	9																								
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		5	3	66	9	Y	60	62	0											4							
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	103	3	Y	45	46	0											3							
									50	9																								
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	-0-		4	3	46	9	Y	42	42	0											3							
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75				1	1	5	3	Y	63	60	0											6							
									69	9																								
03	DLQ G-10	121	-0-	121	196				1	1	8	3	Y	102	102	0											6							
									112	9																								
HAVEMAN TRUST 01															WELL #: 02H					RRCID -> 271495					COMPL. DATE 10/18/2013					TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928				
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		704	3	112	9	Y	102	102	0											-0-							
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		901	3	141	9	Y	128	128	0											-0-							
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		816	3	129	9	Y	117	117	0											-0-							
01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		919	3	145	9	Y	132	132	0											-0-							
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		711	3	102	9	Y	93	93	0											-0-							
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		885	3	130	9	Y	118	118	0											-0-							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															WELL #: 1H					RRCID -> 271496					COMPL. DATE 12/16/2013					TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320				
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	35	0											-0-							
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-							
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-							
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															WELL #: 3H					RRCID -> 271497					COMPL. DATE 12/24/2013					TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453				
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	0											-0-							
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-							
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-							
01	3906 X	1142	-0-	-2764	-0-	-0-	-0-		201	1	919	3	Y	-0-													-0-							
									22	4																								
02	DLQ G-10	5349	-0-	5349	5349				910	1	4288	3	Y	117	113	0											4							
									22	4	129	9																						
03	DLQ G-10	5820	-0-	5820	11169				925	1	4300	3	Y	496	482	0											18							
									49	4	546	9																						

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1059

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	2179	-0-		-549		-0-	216 479	1 9	1484	3	Y	435	435	0		-0-	
11	2640 X	1798	-0-		-842		-0-	191 375	1 9	1232	3	Y	341	341	0		-0-	
12	2728 X	2130	-0-		-598		-0-	188 389	1 9	1553	3	Y	354	354	0		-0-	
01	2263 X	1747	-0-		-516		-0-	188 127	1 9	1432	3	Y	115	115	0		-0-	
02	2044 X	1772	-0-		-272		-0-	166 391	1 9	1215	3	Y	355	355	0		-0-	
03	2173 X	2173	-0-		-0-		-0-	201 482	1 9	1490	3	Y	438	438	0		-0-	
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423										
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115										
10	3007 X	731	-0-		-2276		-0-	47 7	1 4	235 442	3 9	Y	402	402	0		4	
11	1860 X	951	-0-		-909		-0-	87 8	1 4	454 402	3 9	Y	365	365	0		4	
12	1922 X	1418	-0-		-504		-0-	180 19	1 4	793 426	3 9	Y	387	386	0		5	
01	1922 X	1800	-0-		-122		-0-	282 23	1 4	1081 414	3 9	Y	376	376	0		5	
02	DLQ G-10	1883	-0-		1883		1883	274 11	1 4	1167 431	3 9	Y	392	392	0		5	
03	DLQ G-10	1688	-0-		1688		3571	223 9	1 4	1024 432	3 9	Y	393	393	0		5	
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411										
10	2609 X	2609	-0-		-0-		-0-	259 572	1 9	1778	3	Y	520	520	0		-0-	
11	2804 X	2804	-0-		-0-		-0-	301 578	1 9	1925	3	Y	525	525	0		-0-	
12	1989 X	1989	-0-		-0-		-0-	172 396	1 9	1421	3	Y	360	360	0		-0-	
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02	2101 X	2101	-0-		-0-		-0-	179 612	1 9	1310	3	Y	556	556	0		-0-	
03	2146 X	2146	-0-		-0-		-0-	181 624	1 9	1341	3	Y	567	567	0		-0-	
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676										
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
RIDLEY 01															
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	18 67	1 9	687	3	Y	61	61 0	-0-		
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	657	3	Y	16	16 0	-0-		
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	15 89	1 9	446	3	Y	81	81 0	-0-		
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	23 34	1 9	808	3	Y	31	31 0	-0-		
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	8 47	1 9	345	3	Y	43	43 0	-0-		
03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	5 20	1 9	236	3	Y	18	18 0	-0-		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486	
10	2418 X	844	-0-	-1574	-0-	72 11	1 4	361	3	Y	364	364 0	4		
11	2340 X	811	-0-	-1529	-0-	64 6	1 4	333	3	Y	371	371 0	4		
12	1612 X	377	-0-	-1235	-0-	26 3	1 4	117	3	Y	210	211 0	3		
01	1612 X	771	-0-	-841	-0-	47 4	1 4	180	3	Y	491	487 0	7		
02	DLQ G-10	520	-0-	520	520	43 2	1 4	185	3	Y	264	267 0	4		
03	DLQ G-10	748	-0-	748	1268	66 3	1 4	304	3	Y	341	340 0	5		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278	
10	3503 X	1113	-0-	-2390	-0-	70 11	1 4	350	3	Y	620	621 0	6		
11	2100 X	1106	-0-	-994	-0-	73 7	1 4	379	3	Y	588	587 0	7		
12	1302 X	964	-0-	-338	-0-	56 6	1 4	245	3	Y	597	596 0	8		
01	1302 X	964	-0-	-338	-0-	67 5	1 4	258	3	Y	576	576 0	8		
02	DLQ G-10	969	-0-	969	969	61 2	1 4	260	3	Y	587	587 0	8		
03	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2060	50 2	1 4	228	3	Y	737	735 0	10		
WESSENDORFF 02														WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071	
10	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	1785 2410	1 9	29508	3	Y	2191	2191 0	-0-		
11	27354 X	27354	-0-	-0-	-0-	1326 2600	1 9	23428	3	Y	2364	2364 0	-0-		
12	27334 X	27334	-0-	-0-	-0-	1237 2391	1 9	23706	3	Y	2174	2174 0	-0-		
01	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	912 2035	1 9	16185	3	Y	1850	1850 0	-0-		
02	26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	1197 3171	1 9	22021	3	Y	2883	2883 0	-0-		
03	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	885 1591	1 9	15417	3	Y	1446	1446 0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 13038		PERF.13080 - 20031	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-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	476 X	476	-0-	-0-	-0-	22	1	326 3	Y	116	116 0	-0-
						128	9					-0-
WARNER 01		WELL #:		03H	RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265 - 18302	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID -> 271733		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12042		PERF.12138 - 18098	
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-	13 0	-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-		-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-		-0-
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	607	1	2775 3	Y	749	729 0	20
						66	4	824 9				
02	DLQ G-10	1136	-0-	1136	1136	100	1	469 3	Y	514	514 0	20
						2	4	565 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1136				Y	-0-	20 0	-0-
WARNER 01		WELL #:		02H	RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13258 - 18563	
10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1097	1	7391 3	Y	2240	2240 0	-0-
						2464	9					
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	604	1	4863 3	Y	1599	1599 0	-0-
						1759	9					
12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1306	1	5137 3	Y	1505	1505 0	-0-
						1656	9					
01	4309 X	3831	-0-	-478	-0-	689	1	2914 3	Y	207	207 0	-0-
						228	9					
02	DLQ G-10	3998	-0-	3998	3998	689	1	2357 3	Y	865	865 0	-0-
						952	9					
03	DLQ G-10	4845	-0-	4845	8843	656	1	2880 3	Y	1190	1190 0	-0-
						1309	9					
HANDY 02		WELL #:		0106H	RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13325 - 18791	
10	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	180	1	1239 3	Y	374	374 0	-0-
						411	9					
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	141	1	911 3	Y	303	303 0	-0-
						333	9					
12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	654 3	Y	371	371 0	-0-
						408	9					
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	91	1	694 3	Y	132	132 0	-0-
						145	9					
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	91	1	664 3	Y	332	332 0	-0-
						365	9					
03	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	130	1	960 3	Y	416	416 0	-0-
						458	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															
WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388															
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
10	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-				-0-
12	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-				-0-
01	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	13113	-0-	13113	13113	2183	1	10281	3	Y	543	522	0		21
						52	4	597	9						
03	DLQ G-10	10112	-0-	10112	23225	1508	1	7006	3	Y	1380	1351	0		50
						80	4	1518	9						
ALEXANDER 01														WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 13026 PERF.13090 - 19791	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	62	1	944	3	Y	687	687	0		-0-
						756	9								
HERSCHEL FULBRIGHT 01														WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566	
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2858	3	143	9	Y	130	130	0		-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3521	3	201	9	Y	183	183	0		-0-
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2511	3	160	9	Y	145	145	0		-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-				-0-
03	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	3122	3	234	9	Y	213	213	0		-0-
RIDLEY 01														WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201	
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	21	1	812	3	Y	711	711	0		-0-
						782	9								
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	28	1	935	3	Y	1078	1078	0		-0-
						1186	9								
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	571	571	0		-0-
						628	9								
01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	47	1	1679	3	Y	411	411	0		-0-
						452	9								
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	3	Y	792	792	0		-0-
						871	9								
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	3	Y	761	761	0		-0-
						837	9								
MENSIK 01														WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231	
10	3100 N	2553	-0-	-547	3003	43	1	2017	3	Y	448	448	0		-0-
						493	9								
11	3926 X	923	-0-	-3003	-0-	18	1	846	3	Y	54	54	0		-0-
						59	9								
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-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	134 X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-				-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1063

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
DEBILL 01				WELL #:	08H	RRCID ->	271836	COMPL.	DATE	12/14/2013	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.13490	- 18941				
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	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-				1 1	43 3		Y	12	12 0				-0-	
									13 9										
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-				16 3	10 9		Y	9	9 0				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SCHENDEL 02				WELL #:	05H	RRCID ->	271847	COMPL.	DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	13057	PERF.13256	- 18081				
10	1333 N	929	-0-	-404	-0-			86 1	581 3	Y		238	238 0					-0-	
								262 9											
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-			108 1	877 3	Y		305	305 0					-0-	
								336 9											
12	868 N	429	-0-	-439	-0-			21 1	100 3	Y		280	280 0					-0-	
								308 9											
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-			168 1	713 3	Y		104	104 0					-0-	
								114 9											
02	1232 N	721	-0-	-511	-0-			47 1	180 3	Y		449	449 0					-0-	
								494 9											
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-			181 1	794 3	Y		593	593 0					-0-	
								652 9											
DEBILL 01				WELL #:	09H	RRCID ->	271854	COMPL.	DATE	12/14/2013	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13468	- 16541				
10	2759 X	13	-0-	-2746	-0-			13 3			Y	-0-						-0-	
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						Y	-0-						-0-	
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						Y	-0-						-0-	
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						Y	-0-						-0-	
02	2408 X	1415	-0-	-993	-0-			35 1	1267 3	Y		103	103 0					-0-	
								113 9											
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-			1 1	23 3	Y		3	3 0					-0-	
								3 9											
ALEXANDER 01				WELL #:	03H	RRCID ->	271858	COMPL.	DATE	12/05/2013	TOTAL	DEPTH	13031	PERF.13130	- 19771				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
SCHENDEL 02				WELL #:	06H	RRCID ->	272093	COMPL.	DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13190	- 18071				
10	1829 X	1610	-0-	-219	-0-			173 1	1166 3	Y		246	246 0					-0-	
								271 9											
11	1680 X	1379	-0-	-301	-0-			133 1	1066 3	Y		164	164 0					-0-	
								180 9											
12	1395 N	1024	-0-	-371	-0-			181 1	705 3	Y		125	125 0					-0-	
								138 9											
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-						-0-	
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-			385 1	1290 3	Y		330	330 0					-0-	
								363 9											
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-			258 1	1103 3	Y		216	216 0					-0-	
								238 9											

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1064

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
SCHENDEL 02															WELL #: 07H															RRCID -> 272127															COMPL. DATE 11/12/2013															TOTAL DEPTH 13035															PERF.13204 - 18173														
M	O		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																																						
10			2367 X		2367		-0-		-0-				-0-				-0-				240		1		509		1618		3		Y		463				463		0						-0-																																												
11			2160 X		1456		-0-		-0-				-704				-0-				124		1		1002		3		Y		300				300		0						-0-																																														
12			2170 X		1764		-0-		-0-				-406				-0-				297		1		1164		3		Y		275				275		0						-0-																																														
01			4563 X		4563		-0-		-0-				-0-				-0-				303		9		3543		3		Y		167				167		0						-0-																																														
02	DLQ		G-10		1347		-0-		-0-				1347				1347				184		9		835		3		Y		240				240		0						-0-																																														
03	DLQ		G-10		1257		-0-		-0-				1257				2604				248		1		813		3		Y		231				231		0						-0-																																														
																					264		9																																																																		
																					190		1																																																																		
																					254		9																																																																		
MENSIK 01															WELL #: 05H															RRCID -> 272140															COMPL. DATE 10/03/2014															TOTAL DEPTH 12921															PERF.13325 - 18766														
10			0 X		-0-		-0-		-0-				-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																								
11			138 X		138		-0-		-0-				-0-				-0-				15		3		123		9		Y		112				112		0								-0-																																												
12			0 N		-0-		-0-		-0-				-0-				-0-										Y		-0-																-0-																																												
01			40 N		40		-0-		-0-				-0-				-0-				17		3		23		9		Y		21				21		0						-0-																																														
02			0 N		-0-		-0-		-0-				-0-				-0-										Y		-0-														-0-																																														
03			0 N		-0-		-0-		-0-				-0-				-0-										Y		-0-														-0-																																														
WILLIAM KELLY 01															WELL #: 03H															RRCID -> 272352															COMPL. DATE 01/04/2014															TOTAL DEPTH 12925															PERF.13110 - 17061														
10			1550 N		1354		-0-		-0-				-196				-0-				1175		3		179		9		Y		163				163		0								-0-																																												
11			1560 N		1454		-0-		-0-				-106				-0-				1267		3		187		9		Y		170				170		0						-0-																																														
12			1612 N		326		-0-		-0-				-1286				-0-				292		3		34		9		Y		31				31		0						-0-																																														
01			1178 N		-0-		-0-		-0-				-1178				-0-										Y		-0-														-0-																																														
02			1810 N		1810		-0-		-0-				-0-				-0-				1579		3		231		9		Y		210				210		0						-0-																																														
03			341 N		86		-0-		-0-				-255				-0-				75		3		11		9		Y		10				10		0						-0-																																														
WESSENDORFF 01															WELL #: 05H															RRCID -> 272373															COMPL. DATE 09/12/2014															TOTAL DEPTH 12906															PERF.13251 - 19431														
10			1178 N		1144		-0-		-0-				-34				-0-				54		1		892		3		Y		180				180		0								-0-																																												
11			1285 N		1285		-0-		-0-				-0-				-0-				198		9		979		3		Y		224				224		0						-0-																																														
12			1178 N		366		-0-		-0-				-812				-0-				60		1		275		3		Y		65				65		0						-0-																																														
01			961 N		-0-		-0-		-0-				-961				-0-				246		9						Y		-0-												-0-																																														
02			1204 N		-0-		-0-		-0-				-1204				-0-				19		1						Y		-0-										-0-																																																
03			372 N		-0-		-0-		-0-				-372				-0-				72		9						Y		-0-										-0-																																																
WESSENDORFF 01															WELL #: 07H															RRCID -> 272374															COMPL. DATE 09/24/2014															TOTAL DEPTH 13015															PERF.13240 - 19341														
10			911 N		911		-0-		-0-				-0-				-0-				37		1		608		3		Y		242				242		0								-0-																																												
11			493 N		493		-0-		-0-				-0-				-0-				266		9		112		3		Y		340				340		0						-0-																																														
12			868 N		407		-0-		-0-				-461				-0-				7		1		248		3		Y		129				129		0						-0-																																														
01			651 N		-0-		-0-		-0-				-651				-0-				374		9						Y		-0-												-0-																																														
02			1662 N		1662		-0-		-0-				-0-				-0-				17		1		1145		3		Y		423				423		0						-0-																																														
03			1818 N		1818		-0-		-0-				-0-				-0-				142		9		1178		3		Y		509				509		0						-0-																																														
																					52		1																																																																		
																					465		9																																																																		
																					80		1																																																																		
																					560		9																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
MANGIONE 01				WELL #: 06H		RRCID -> 272380	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL	DEPTH 12991	PERF.13000	- 16881							
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
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANGIONE 01				WELL #: 12H		RRCID -> 272381	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH 12994	PERF.13030	- 16981							
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 05				WELL #: 03H		RRCID -> 272382	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 13022	PERF.13070	- 19461							
10		3503 X		2329	-0-	-1174	-0-	2190	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
11		3750 X		2637	-0-	-1113	-0-	2477	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
12		4068 X		4068	-0-	-0-	-0-	3835	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
01		3875 X		2224	-0-	-1651	-0-	2210	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02		3136 X		2940	-0-	-196	-0-	2766	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
03		4061 X		3661	-0-	-400	-0-	3422	3	239	9	Y	217	217	0			-0-
WESSENDORFF 01				WELL #: 06H		RRCID -> 272383	COMPL. DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH 13018	PERF.13230	- 19511							
10		3534 X		2694	-0-	-840	-0-	144	1	2361	3	Y	172	172	0			-0-
								189	9									
11		3420 X		3245	-0-	-175	-0-	185	1	2981	3	Y	72	72	0			-0-
								79	9									
12		3534 X		1685	-0-	-1849	-0-	101	1	1444	3	Y	127	127	0			-0-
								140	9									
01		3534 X		-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02		4412 X		4412	-0-	-0-	-0-	170	1	3745	3	Y	452	452	0			-0-
								497	9									
03		3348 X		3194	-0-	-154	-0-	189	1	2759	3	Y	224	224	0			-0-
								246	9									
LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #: 02H		RRCID -> 272398	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL	DEPTH 12669	PERF.12900	- 20581							
10		3877 X		3877	-0-	-0-	-0-	1907	3	1970	9	Y	1791	1791	0			-0-
11		2910 X		2254	-0-	-656	-0-	1858	3	396	9	Y	360	360	0			-0-
12		3007 X		2244	-0-	-763	-0-	1768	3	476	9	Y	433	433	0			-0-
01		3007 X		2227	-0-	-780	-0-	1730	3	497	9	Y	452	452	0			-0-
02		2716 X		1305	-0-	-1411	-0-	957	3	348	9	Y	316	316	0			-0-
03		3007 X		2805	-0-	-202	-0-	2037	3	768	9	Y	698	698	0			-0-
LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #: 03H		RRCID -> 272423	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL	DEPTH 12890	PERF.12975	- 20598							
10		3379 X		3055	-0-	-324	-0-	2721	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
11		6257 X		6257	-0-	-0-	-0-	5956	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
12		7619 X		7619	-0-	-0-	-0-	6880	3	739	9	Y	672	672	0			-0-
01		6510 X		5202	-0-	-1308	-0-	4604	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
02		5880 X		2165	-0-	-3715	-0-	1994	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
03		6510 X		3140	-0-	-3370	-0-	2801	3	339	9	Y	308	308	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.///		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.///		525398									
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		01H	RRCID ->	272426	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12950 - 19931	
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
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	749 3	70 9	9	Y	64	64 0		-0-
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	614 3	101 9	9	Y	92	92 0		-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	772 3	116 9	9	Y	105	105 0		-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	713 3	102 9	9	Y	93	93 0		-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	532 3	91 9	9	Y	83	83 0		-0-
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	629 3	110 9	9	Y	100	100 0		-0-
MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.12545 - 16348	
10	1643 X	1243	-0-	-400	-0-	137 1	970 3	3	Y	122	114 0		9
						2 4	134 9						
11	1140 X	665	-0-	-475	-0-	80 1	535 3	3	Y	44	50 0		3
						2 4	48 9						
12	1178 X	909	-0-	-269	-0-	112 1	675 3	3	Y	108	105 0		6
						3 4	119 9						
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	227 1	1282 3	3	Y	169	164 0		11
						9 4	186 9						
02	DLQ G-10	1823	-0-	1823	1823	267 1	1350 3	3	Y	182	177 0		16
						6 4	200 9						
03	DLQ G-10	1988	-0-	1988	3811	308 1	1470 3	3	Y	183	186 0		13
						9 4	201 9						
FRANK MALEK 05		WELL #:		05H	RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13020 - 19621	
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1626 3	29 9	9	Y	26	26 0		-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1868 3	30 9	9	Y	27	27 0		-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1568 3	65 9	9	Y	59	59 0		-0-
01	1612 N	1251	-0-	-361	-0-	1223 3	28 9	9	Y	25	25 0		-0-
02	1764 N	1496	-0-	-268	-0-	1465 3	31 9	9	Y	28	28 0		-0-
03	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1395 3	59 9	9	Y	54	54 0		-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL	DEPTH	11919	PERF.12303 - 18667	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4123	-0-	4123	4123	341 1	2651 3	3	Y	1018	922 0		96
						11 4	1120 9						
03	DLQ G-10	3359	-0-	3359	7482	249 1	2043 3	3	Y	957	994 0		59
						14 4	1053 9						
MAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12609	PERF.12535 - 16479	
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	82 1	584 3	3	Y	211	200 0		15
						1 4	232 9						
11	1440 X	1040	-0-	-400	-0-	111 1	739 3	3	Y	170	173 0		12
						3 4	187 9						
12	1488 X	702	-0-	-786	-0-	76 1	457 3	3	Y	152	156 0		8
						2 4	167 9						
01	1488 X	1201	-0-	-287	-0-	126 1	709 3	3	Y	328	314 0		22
						5 4	361 9						
02	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	121 1	612 3	3	Y	266	264 0		24
						3 4	293 9						
03	DLQ G-10	1065	-0-	1065	2094	126 1	599 3	3	Y	305	308 0		21
						4 4	336 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MAY B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12634 - 16345				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01				WELL #:	17H	RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.12530 - 16921			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05				WELL #:	04H	RRCID ->	273021	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.13030 - 19581			
10	2449 X	1439	-0-	-1010	-0-	1311	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
11	2010 X	1777	-0-	-233	-0-	1626	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2840	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
01	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2048	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2089	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
03	3100 X	2556	-0-	-544	-0-	2323	3	233	9	Y	212	212	0			-0-

FRANKE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273078	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12673 - 19174			
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	3180 X	208	-0-	-2972	-0-	3	1	20	3	Y	168	164	0			4
						185	9									
12	2542 X	350	-0-	-2192	-0-	6	1	36	3	Y	280	278	0			6
						308	9									
01	589 X	337	-0-	-252	-0-	5	1	33	3	Y	272	270	0			8
						299	9									
02	DLQ G-10	201	-0-	201	201	3	1	21	3	Y	161	164	0			5
						177	9									
03	DLQ G-10	467	-0-	467	668	57	1	361	3	Y	43	47	0			1
						2	4	47	9							

FRANKE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12485	PERF.12678 - 19236			
10	18631 X	11163	-0-	-7468	-0-	1233	1	8906	3	Y	911	906	0			19
						22	4	1002	9							
11	4890 X	2830	-0-	-2060	-0-	315	1	2191	3	Y	279	292	0			6
						17	4	307	9							
12	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	1187	1	7036	3	Y	826	814	0			18
						28	4	909	9							
01	11191 X	7222	-0-	-3969	-0-	899	1	5514	3	Y	715	713	0			20
						22	4	787	9							
02	DLQ G-10	107	-0-	107	107	13	1	77	3	Y	15	35	0			-0-
						17	9									
03	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3638	435	1	2739	3	Y	314	303	0			11
						12	4	345	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
FRANKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273081	COMPL.	DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12692 - 19199	
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
10	2821 X	50	-0-	-2771	-0-	3	3	47	9	Y	43	48	0	1
11	2730 X	20	-0-	-2710	-0-	1	3	19	9	Y	17	18	0	-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	5	5	0	-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	5	5	0	-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	94	1	1	7	3	Y	78	76	0	2
						86	9							
03	DLQ G-10	104	-0-	104	198	1	1	8	3	Y	86	85	0	3
						95	9							

CHOATE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	273096	COMPL.	DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12906	PERF.13227 - 17851	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FRANK MALEK 05		WELL #:		02H	RRCID ->	273110	COMPL.	DATE	01/17/2015	TOTAL	DEPTH	12671	PERF.13075 - 19576	
10	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1239	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
11	2070 N	1529	-0-	-541	-0-	1397	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2188	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1335	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1956	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
03	2387 N	1839	-0-	-548	-0-	1737	3	102	9	Y	93	93	0	-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	273128	COMPL.	DATE	05/22/2012	TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12340 - 18190	
10	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	57	1	579	3	Y	999	982	0	62
						2	4	1099	9					
11	2220 X	2027	-0-	-193	-0-	128	1	1202	3	Y	631	651	0	42
						3	4	694	9					
12	2294 X	1588	-0-	-706	-0-	83	1	766	3	Y	670	672	0	40
						2	4	737	9					
01	2294 X	1479	-0-	-815	-0-	69	1	580	3	Y	750	737	0	53
						5	4	825	9					
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	77	1	601	3	Y	433	445	0	41
						3	4	476	9					
03	DLQ G-10	1748	-0-	1748	2905	95	1	775	3	Y	794	786	0	49
						5	4	873	9					

MENSIK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	273139	COMPL.	DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.13136 - 18441	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	576	576	0	-0-
						634	9							
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	8	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	79	79	0	-0-
						87	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	Y	5	5	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398															
MANGIONE 01				WELL #:		04H	RRCID ->	273140	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.13020	-	16971					
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
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
MANGIONE 01				WELL #:		10H	RRCID ->	273141	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	13049	PERF.13063	-	17011					
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	273486	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12581	-	18695					
10	4526	X	74	-0-	-4452	-0-		7	1	67	3	Y	-0-	3	0	-0-					
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-						Y	-0-			-0-					
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-						Y	-0-			-0-					
01	4402	X	139	-0-	-4263	-0-		15	1	123	3	Y	-0-			-0-					
								1	4												
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263		346	1	2694	3	Y	192	174	0	18					
								12	4	211	9										
03	DLQ G-10		2852	-0-	2852	6115		284	1	2324	3	Y	207	212	0	13					
								16	4	228	9										
MAY B UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	273487	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12626	PERF.12615	-	16154					
10	4216	X	1833	-0-	-2383	-0-		20	1	145	3	Y	1516	1474	0	109					
								1668	9												
11	2070	X	1799	-0-	-271	-0-		15	1	98	3	Y	1533	1536	0	106					
								1686	9												
12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-		107	1	643	3	Y	1522	1544	0	84					
								3	4	1674	9										
01	2139	X	736	-0-	-1403	-0-		26	1	146	3	Y	512	562	0	34					
								1	4	563	9										
02	DLQ G-10		367	-0-	367	367		58	1	291	3	Y	15	48	0	1					
								1	4	17	9										
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1236		96	1	456	3	Y	285	266	0	20					
								3	4	314	9										
THREE SISTERS 01				WELL #:		18H	RRCID ->	273488	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12555	-	16991					
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1070

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC THREE SISTERS 01			//CONT.// 86950 600 525398 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 273532		CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2019				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12287 PERFORM.12600 - 17171								
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERREJON 01			WELL #:		04H	RRCID -> 273700	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 13123	PERF.12985 - 18116										
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2015	3	185	9	Y	168	168	0					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-							-0-
12	2263	N	1357	-0-	-906	-0-	1306	3	51	9	Y	46	46	0					-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2449	3	42	9	Y	38	38	0					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1811	3	131	9	Y	119	119	0					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1808	3	133	9	Y	121	121	0					-0-
THREE SISTERS 01			WELL #:		16H	RRCID -> 273705	COMPL. DATE 08/21/2023	TOTAL DEPTH 12291	PERF.12550 - 17121										
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KRANER UNIT B			WELL #:		3H	RRCID -> 274450	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 12897	PERF.12702 - 18410										
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	792	1	5719	3	Y	64	67	0					1
							14	4	70	9									
11	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	1659	1	11543	3	Y	81	80	0					2
							90	4	89	9									
12	4960	X	818	-0-	-4142	-0-	108	1	641	3	Y	60	61	0					1
							3	4	66	9									
01	6603	X	1447	-0-	-5156	-0-	189	1	1161	3	Y	84	83	0					2
							5	4	92	9									
02	DLQ G-10		3466	-0-	3466	3466	479	1	2902	3	Y	66	66	0					2
							12	4	73	9									
03	DLQ G-10		2419	-0-	2419	5885	323	1	2033	3	Y	49	49	0					2
							9	4	54	9									
BLACKJACK UNIT E			WELL #:		1H	RRCID -> 274533	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12796 - 18762										
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	598	1	2104	3	Y	325	344	0					13
							29	4	358	9									
11	2250	X	1777	-0-	-473	-0-	289	1	1185	3	Y	262	265	0					10
							15	4	288	9									
12	3007	X	1798	-0-	-1209	-0-	424	1	1197	3	Y	138	141	0					7
							25	4	152	9									
01	3100	X	257	-0-	-2843	-0-	58	1	196	3	Y	-0-	7	0					-0-
							3	4											
02	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	414	1	1328	3	Y	-0-							-0-
							9	4											
03	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3436	404	1	1255	3	Y	-0-							-0-
							26	4											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-	2	0	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-	
12	32 X	-0-	-0-	-32	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5	0	-0-	
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	580	3	73	69	0	-0-	4
						4	4	80	9					
HERREJON 01														
WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	182	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	252	3	405	9	Y	368	368	0	-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	220	3	766	9	Y	696	696	0	-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	995	3	1557	9	Y	1415	1415	0	-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1246	3	828	9	Y	753	753	0	-0-
HERREJON 01														
WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	883	3	80	9	Y	73	73	0	-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			-0-	
12	899 N	663	-0-	-236	-0-	580	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1076	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	794	3	144	9	Y	131	131	0	-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	721	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
10	2449 X	1545	-0-	-904	-0-	165	1	1109	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
11	2370 X	1856	-0-	-514	-0-	177	1	1426	3	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	572	1	2213	3	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
01	2449 X	867	-0-	-1582	-0-	138	1	594	3	Y	123	123	0	-0-
						135	9							
02	1736 X	418	-0-	-1318	-0-	24	1	99	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
03	2449 X	290	-0-	-2159	-0-	12	1	62	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
10	3100 N	26523	-0-	23423	42764	3389	1	22721	3	Y	375	375	0	-0-
						413	9							
11	3000 N	21702	-0-	18702	61466	2380	1	18994	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
12	61539 X	73	-0-	-61466	-0-	13	1	51	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
01	2170 X	11	-0-	-2159	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
02	1960 X	3	-0-	-1957	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	2170 X	13	-0-	-2157	-0-	1	1	4	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SCHEDEL 02		WELL #:		12H	RRCID ->	274642	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13215 - 19591
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	* EOM BALANCE
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	18	18 0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	15 0	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	43	43 0	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	13	13 0	-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	197	197 0	-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	419	1	1767	3	1044	1044 0	-0-
						1148	9					

LISKA 01		WELL #:		06H	RRCID ->	274643	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.13430 - 17581
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	82	82 0
						90	9					
11	480 N	73	-0-	-407	-0-	20	3	53	9	Y	48	48 0
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	15	3	43	9	Y	39	39 0
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	3	30	9	Y	27	27 0
02	56 N	6	-0-	-50	-0-			3	9	Y	3	3 0
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-

LISKA 01		WELL #:		07H	RRCID ->	274644	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL	DEPTH	13264	PERF.13330 - 17731
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-		-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	3	19	9	Y	17	17 0
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	Y	223	223 0
						245	9					
03	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	68	1	2271	3	Y	566	566 0
						623	9					

LISKA 01		WELL #:		08H	RRCID ->	274645	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13396 - 17591
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	3	39	9	Y	35	35 0
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	3	Y	525	525 0
						578	9					
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	80	80 0
						88	9					

LISKA 01		WELL #:		09H	RRCID ->	274646	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	13269	PERF.13330 - 17681
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	70	1	3273	3	Y	633	633 0
						696	9					
11	3000 N	3831	-0-	831	831	67	1	3129	3	Y	577	577 0
						635	9					
12	2418 X	167	-0-	-2251	-0-	2	1	69	3	Y	87	87 0
						96	9					
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	68	1	2867	3	Y	686	686 0
						755	9					
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	96	1	3506	3	Y	753	753 0
						828	9					
03	2418 X	2047	-0-	-371	-0-	54	1	1789	3	Y	185	185 0
						204	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
LISKA 01		WELL #:		11H	RRCID ->	274647	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.13315 - 17841
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
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 34	1 9	29 3	Y	31	31 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LISKA 01		WELL #:		02H	RRCID ->	275061	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13390 - 19871
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LISKA 01		WELL #:		04H	RRCID ->	275062	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13440 - 19491
10	3131 X	694	-0-	-2437	-0-	11 158	1 9	525 3	Y	144	144 0	-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	16	1	680 3	Y	-0-		-0-
12	2480 X	922	-0-	-1558	-0-	226	9		Y	205	205 0	-0-
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	47	1	1960 3	Y	395	395 0	-0-
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	435	9		Y			-0-
03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	39	1	1405 3	Y	444	444 0	-0-
						488	9		Y			-0-
						41	1	1373 3	Y	461	461 0	-0-
						507	9					-0-
LISKA 01		WELL #:		05H	RRCID ->	275065	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.13560 - 19211
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	7	7 0	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19 9	Y	17	17 0	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	3	19 9	Y	17	17 0	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	257 3	Y	239	239 0	-0-
						263	9					-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	7	1	254 3	Y	668	668 0	-0-
						735	9					-0-
KRANER UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	275078	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.12687 - 18214
10	5363 X	757	-0-	-4606	-0-	90	1	647 3	Y	16	21 0	-0-
						2	4	18 9				
11	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	833	1	5797 3	Y	154	151 0	3
						45	4	169 9				
12	6355 X	5133	-0-	-1222	-0-	719	1	4259 3	Y	125	125 0	3
						17	4	138 9				
01	6355 X	2083	-0-	-4272	-0-	268	1	1645 3	Y	149	148 0	4
						6	4	164 9				
02	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	154	1	934 3	Y	92	93 0	3
						4	4	101 9				
03	DLQ G-10	5856	-0-	5856	7049	782	1	4921 3	Y	119	118 0	4
						22	4	131 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442						
10	1147 N	743	-0-	-404	-0-	127 1	436 3	Y	150	159 0				13
						15 4	165 9							
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	184 1	565 3	Y	188	189 0				12
						4 4	207 9							
12	1023 N	648	-0-	-375	-0-	99 1	292 3	Y	232	229 0				15
						2 4	255 9							
01	744 N	224	-0-	-520	-0-	8 1	18 3	Y	179	183 0				11
						1 4	197 9							
02	DLQ G-10	692	-0-	692	692	120 1	278 3	Y	260	247 0				24
						8 4	286 9							
03	DLQ G-10	257	-0-	257	949	8 1	19 3	Y	209	220 0				13
						230 9								
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467						
10	6045 X	500	-0-	-5545	-0-	13 1	45 3	Y	400	387 0				33
						2 4	440 9							
11	5850 X	1875	-0-	-3975	-0-	306 1	937 3	Y	569	567 0				35
						6 4	626 9							
12	4712 X	826	-0-	-3886	-0-	108 1	317 3	Y	362	373 0				24
						3 4	398 9							
01	811 X	811	-0-	-0-	-0-	141 1	333 3	Y	296	302 0				18
						11 4	326 9							
02	DLQ G-10	241	-0-	241	241	56 1	129 3	Y	47	61 0				4
						4 4	52 9							
03	DLQ G-10	307	-0-	307	548	13 1	32 3	Y	238	227 0				15
						262 9								
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391						
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	57 1	197 3	Y	213	229 0				18
						7 4	234 9							
11	930 N	548	-0-	-382	-0-	16 1	49 3	Y	439	430 0				27
						483 9								
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	210 1	615 3	Y	244	255 0				16
						5 4	268 9							
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	89 1	210 3	Y	196	200 0				12
						7 4	216 9							
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	113 1	260 3	Y	152	150 0				14
						7 4	167 9							
03	DLQ G-10	3792	-0-	3792	4339	1006 1	2389 3	Y	331	324 0				21
						33 4	364 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
WILBUR EDEN 01															
WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	714	3	173	9	Y	157	157	0		-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	289	3	67	9	Y	61	61	0		-0-
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	882	3	189	9	Y	172	172	0		-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	41	3	293	9	Y	266	266	0		-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	392	3	262	9	Y	238	238	0		-0-
03	356 X	356	-0-	-0-	-0-	47	3	309	9	Y	281	281	0		-0-
WIEDING-WESTON UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-				-0-
12	156 X	53	-0-	-103	-0-	1	1	5	3	Y	43	40	0		3
						47	9								
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	26	27	0		2
						1	4	29	9						
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	9	Y	9	10	0		1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	18	18	0		1
						20	9								
FREE UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	90 K	90	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	72	61	0		11
						79	9								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FREE UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727	
10	8525 X	7753	-0-	-772	-0-	1116	1	5876	3	Y	542	592	0		48
						165	4	596	9						
11	8250 X	7652	-0-	-598	-0-	1531	1	5343	3	Y	576	586	0		38
						144	4	634	9						
12	8525 X	6175	-0-	-2350	-0-	1072	1	4311	3	Y	569	517	0		90
						166	4	626	9						
01	7874 X	3602	-0-	-4272	-0-	870	1	2177	3	Y	389	409	0		70
						127	4	428	9						
02	DLQ G-10	3793	-0-	3793	3793	420	1	2591	3	Y	374	321	0		123
						371	4	411	9						
03	DLQ G-10	7113	-0-	7113	10906	911	1	5394	3	Y	592	588	0		127
						157	4	651	9						
FREE UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FREE UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01			WELL #:		20H	RRCID ->	275851	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.12860 - 20161		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOBIL UNIT C			WELL #:		6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12361 - 18140		
10	695 X		695	-0-	-0-	-0-	50	1	505	3	Y	126	133	0	8
							1	4	139	9					
11	549 X		549	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	124	124	0	8
							1	4	136	9					
12	651 X		531	-0-	-120	-0-	41	1	380	3	Y	99	101	0	6
							1	4	109	9					
01	682 X		289	-0-	-393	-0-	13	1	110	3	Y	150	145	0	11
							1	4	165	9					
02	DLQ G-10		564	-0-	564	564	50	1	391	3	Y	110	111	0	10
							2	4	121	9					
03	DLQ G-10		219	-0-	219	783	21	1	173	3	Y	22	31	0	1
							1	4	24	9					
SCHENDEL 02			WELL #:		08H	RRCID ->	276209	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	13129	PERF.13280 - 19181		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOBIL UNIT C			WELL #:		5H	RRCID ->	276260	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12054	PERF.12449 - 18370		
10	3844 X		2302	-0-	-1542	-0-	187	1	1898	3	Y	192	189	0	12
							6	4	211	9					
11	3720 X		2296	-0-	-1424	-0-	195	1	1820	3	Y	251	246	0	17
							5	4	276	9					
12	3844 X		1650	-0-	-2194	-0-	140	1	1296	3	Y	192	197	0	12
							3	4	211	9					
01	2325 X		2227	-0-	-98	-0-	205	1	1716	3	Y	264	257	0	19
							16	4	290	9					
02	DLQ G-10		939	-0-	939	939	90	1	702	3	Y	131	138	0	12
							3	4	144	9					
03	DLQ G-10		58	-0-	58	997	4	3	54	9	Y	49	58	0	3
LUNA UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	276261	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.12463 - 16427		
10	978 N		978	-0-	-0-	-0-	178	1	614	3	Y	149	149	0	12
							22	4	164	9					
11	1567 N		1567	-0-	-0-	-0-	309	1	947	3	Y	277	272	0	17
							6	4	305	9					
12	1384 N		1384	-0-	-0-	-0-	263	1	771	3	Y	313	309	0	21
							6	4	344	9					
01	1878 N		1878	-0-	-0-	-0-	411	1	973	3	Y	421	416	0	26
							31	4	463	9					
02	DLQ G-10		4080	-0-	4080	4080	1051	1	2427	3	Y	486	468	0	44
							67	4	535	9					
03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	9886	1573	1	3735	3	Y	406	425	0	25
							51	4	447	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	267 1	917 3	32 4	287 9	Y	261	254 0				22
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	166 1	507 3	3 4	226 9	Y	205	214 0				13
12	1426 X	1224	-0-	-202	-0-	249 1	730 3	6 4	239 9	Y	217	216 0				14
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	538 1	1273 3	41 4	256 9	Y	233	233 0				14
02	DLQ G-10	5035	-0-	5035	5035	1415 1	3269 3	90 4	261 9	Y	237	229 0				22
03	DLQ G-10	773	-0-	773	5808	197 1	468 3	6 4	102 9	Y	93	109 0				6
DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812								
10	1488 X	698	-0-	-790	-0-	70 1	502 3	1 4	125 9	Y	114	112 0				2
11	1440 X	944	-0-	-496	-0-	80 1	557 3	4 4	303 9	Y	275	271 0				6
12	806 X	782	-0-	-24	-0-	101 1	600 3	2 4	79 9	Y	72	76 0				2
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	105 1	643 3	3 4	4 9	Y	4	6 0				-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	1 1	5 3	52 9		Y	47	46 0				1
03	DLQ G-10	53	-0-	53	111	1 1	5 3	47 9		Y	43	43 0				1
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340								
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	214 1	2177 3	6 4	579 9	Y	526	508 0				33
11	2520 X	2320	-0-	-200	-0-	182 1	1703 3	5 4	430 9	Y	391	398 0				26
12	2480 X	2066	-0-	-414	-0-	163 1	1506 3	3 4	394 9	Y	358	362 0				22
01	2976 X	2023	-0-	-953	-0-	173 1	1454 3	13 4	383 9	Y	348	345 0				25
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	192 1	1498 3	6 4	316 9	Y	287	285 0				27
03	DLQ G-10	2135	-0-	2135	4147	196 1	1606 3	11 4	322 9	Y	293	302 0				18

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	337	353 0		21
11	510 N	302	-0-	-208	-0-	371 9	24 3	Y	250	255 0		16
12	527 N	256	-0-	-271	-0-	3 1	21 3	Y	212	215 0		13
01	403 N	217	-0-	-186	-0-	275 9	14 3	Y	183	183 0		13
02 DLQ G-10		92	-0-	92	92	2 1	6 3	Y	77	83 0		7
03 DLQ G-10		873	-0-	873	965	201 9	547 3	Y	232	225 0		14
						85 9	255 9					
						67 1						
						4 4						
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505				
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	289 1	2938 3	Y	306	312 0		19
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	9 4	337 9	Y	700	673 0		46
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	479 1	4484 3	Y	421	442 0		25
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	13 4	770 9	Y	388	386 0		27
02 DLQ G-10		2432	-0-	2432	2432	437 1	4035 3	Y	613	582 0		58
03 DLQ G-10		2770	-0-	2770	5202	9 4	463 9	Y	685	701 0		42
						358 1	3003 3	Y				
						27 4	427 9					
						199 1	1552 3	Y				
						7 4	674 9					
						218 1	1786 3	Y				
						12 4	754 9					
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372				
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	81 1	427 3	Y	33	30 0		3
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	12 4	36 9	Y	125	120 0		8
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	183 1	638 3	Y	140	126 0		22
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17 4	138 9	Y	49	62 0		9
02 DLQ G-10		235	-0-	235	235	184 1	739 3	Y	-0-	9 0		-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	235	28 4	154 9	Y	-0-			-0-
						190 1	476 3					
						28 4	54 9					
						29 1	180 3	Y				
						26 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5673 X	1298	-0-	-4375	-0-	194 29	1 4	1023 52	3 9	Y	47	60 0		4
11	5490 X	4379	-0-	-1111	-0-	924 87	1 4	3226 142	3 9	Y	129	124 0		9
12	5580 X	2705	-0-	-2875	-0-	502 78	1 4	2022 103	3 9	Y	94	88 0		15
01	4991 X	3629	-0-	-1362	-0-	944 138	1 4	2363 184	3 9	Y	167	152 0		30
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	123 109	1 4	761 57	3 9	Y	52	65 0		17
03	DLQ G-10	746	-0-	746	1796	101 17	1 4	600 28	3 9	Y	25	37 0		5
NITSCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297														
10	4495 X	1051	-0-	-3444	-0-	139 21	1 4	734 157	3 9	Y	143	183 0		13
11	4350 X	30	-0-	-4320	-0-	2 3	3	28 9	9	Y	25	36 0		2
12	4495 X	1235	-0-	-3260	-0-	213 33	1 4	858 131	3 9	Y	119	102 0		19
01	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	2267 332	1 4	5675 342	3 9	Y	311	274 0		56
02	DLQ G-10	478	-0-	478	478	54 47	1 4	331 46	3 9	Y	42	84 0		14
03	DLQ G-10	206	-0-	206	684	28 5	1 4	167 6	3 9	Y	5	18 0		1
THREE SISTERS 01														
WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361														
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2119	3	429 9	9	Y	390	390 0		-0-
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2081	3	383 9	9	Y	348	348 0		-0-
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2319	3	397 9	9	Y	361	361 0		-0-
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	904	3	186 9	9	Y	169	169 0		-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361														
10	2759 X	2186	-0-	-573	-0-	2132	3	54 9	9	Y	49	49 0		-0-
11	2670 X	2091	-0-	-579	-0-	2023	3	68 9	9	Y	62	62 0		-0-
12	2511 X	2133	-0-	-378	-0-	2034	3	99 9	9	Y	90	90 0		-0-
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2039	3	109 9	9	Y	99	99 0		-0-
02	1960 N	1858	-0-	-102	-0-	1762	3	96 9	9	Y	87	87 0		-0-
03	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	1957	3	55 9	9	Y	50	50 0		-0-
SCHEDEL 02														
WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701														
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	260 495	1 9	1755 1	3	Y	450	450 0		-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	207 415	1 9	1668 1	3	Y	377	377 0		-0-
12	2542 N	686	-0-	-1856	-0-	119 101	1 9	466 1	3	Y	92	92 0		-0-
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	381 146	1 9	1638 1	3	Y	133	133 0		-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	401 458	1 9	1363 1	3	Y	416	416 0		-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	147 414	1 9	640 1	3	Y	376	376 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 03/18/2024		TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	392	1	2651	3	Y	951	951	0			-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1046	9	2516	3	Y	663	663	0			-0-
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	312	1	2110	3	Y	632	632	0			-0-
01	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	729	9	1460	3	Y	132	132	0			-0-
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	536	1	2797	3	Y	395	395	0			-0-
03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	695	9	5381	3	Y	834	834	0			-0-
						344	1									
						145	9									
						839	1									
						435	9									
						1262	1									
						917	9									

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371								
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	38	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	135 X	135	-0-	-0-	-0-	94	3	41	9	Y	37	37	0			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775 -	19532	
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
10	3255 X	1625	-0-	-1630	-0-	1293	3	332	9	Y	302	302 0		-0-
11	3150 X	1662	-0-	-1488	-0-	1392	3	270	9	Y	245	245 0		-0-
12	3255 X	690	-0-	-2565	-0-	541	3	149	9	Y	135	135 0		-0-
01	3255 X	1675	-0-	-1580	-0-	1320	3	355	9	Y	323	323 0		-0-
02	2940 X	1410	-0-	-1530	-0-	1103	3	307	9	Y	279	279 0		-0-
03	1705 X	25	-0-	-1680	-0-	24	3	1	9	Y	1	1 0		-0-

THREE SISTERS 01				WELL #:	27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065 -	20421

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653 -	17676

10	T. A.	44	-0-	44	44	1 1	4 3	Y		35	34 0			1
						39 9								
11	T. A.	5	-0-	5	49	1 3	4 9	Y		4	5 0			-0-
12	T. A.	6	-0-	6	55	1 1	5 3	Y		-0-				-0-
01	55 X	-0-	-0-	-55	-0-			Y		-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y		-0-				-0-

FOSTER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12644 -	16755

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21			Y		-0-				-0-
11	21 X	-0-	-0-	-21	-0-			Y		-0-				-0-
12	0 X	-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-

FOSTER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12688 -	15828

10	14B2 EXT	860	-0-	860	860	93 1	674 3	Y		83	81 0			2
						2 4	91 9							
11	14B2 EXT	4	-0-	4	864	1 1	3 3	Y		-0-	2 0			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	864			Y		-0-				-0-
01	864 X	-0-	-0-	-864	-0-			Y		-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

FOSTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12609 -	17667

10	465 X	109	-0-	-356	-0-	7 1	51 3	Y		46	45 0			1
						51 9								
11	450 X	16	-0-	-434	-0-	2 3	14 9	Y		13	14 0			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-				-0-
01	124 X	52	-0-	-72	-0-	7 1	45 3	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-

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1082

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	249 3	1764 4	3 9	Y	1093	1057 0		78	
11	3420 X	2922	-0-	-498	-0-	234 7	1562 4	3 9	Y	1017	1025 0		70	
12	3534 X	2676	-0-	-858	-0-	222 6	1337 4	3 9	Y	1010	1024 0		56	
01	3255 X	2034	-0-	-1221	-0-	242 10	1367 4	3 9	Y	377	408 0		25	
02	DLQ G-10	1473	-0-	1473	1473	210 5	1063 4	3 9	Y	177	186 0		16	
03	DLQ G-10	32	-0-	32	1505	1 28	3 9	3 9	Y	25	39 0		2	
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904														
10	3100 N	489	-0-	-2611	1939	82 10	283 4	3 9	Y	104	111 0		9	
11	2082 N	143	-0-	-1939	-0-	15 83	45 9	3 9	Y	75	79 0		5	
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	15 1	36 4	3 9	Y	-0-	5 0		-0-	
01	527 N	111	-0-	-416	-0-	1 4	59 9	3 9	Y	54	51 0		3	
02	DLQ G-10	246	-0-	246	246	73 5	168 4	3 9	Y	-0-	3 0		-0-	
03	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2396	490 16	1163 4	3 9	Y	437	410 0		27	
FOSTER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495														
10	279 N	112	-0-	-167	-0-	10 31	71 9	3 9	Y	28	30 0		1	
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	7 29	48 9	3 9	Y	26	26 0		1	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	1 0		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-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-	
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	827 100	2844 4	3 9	Y	653	645 0		54	
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	1014 20	3105 4	3 9	Y	796	801 0		49	
12	4495 X	862	-0-	-3633	-0-	187 5	876 4	3 9	Y	109	151 0		7	
01	4495 X	3758	-0-	-737	-0-	883 67	2089 4	3 9	Y	654	621 0		40	
02	DLQ G-10	560	-0-	560	560	166 11	383 4	3 9	Y	-0-	40 0		-0-	
03	DLQ G-10	3912	-0-	3912	4472	880 29	2089 4	3 9	Y	831	779 0		52	
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																								
DEBILL 01																								
WELL #: 10H															RRCID -> 277166									
COMPL. DATE 07/27/2015															TOTAL DEPTH 13310									
PERF.13370															- 17172									
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					
10	31 N	-0-	-0-		-31		-0-						Y	-0-					-0-					
11	30 N	-0-	-0-		-30		-0-						Y	-0-					-0-					
12	647 N	647	-0-		-0-		-0-		7	1	309	3	Y	301	301	0			-0-					
									331	9														
01	628 N	628	-0-		-0-		-0-		9	1	382	3	Y	215	215	0			-0-					
									237	9														
02 DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-		5	1	181	3	Y	-0-					-0-					
03 DLQ	G-10	401	-0-		401		401		215	9				195	195	0			-0-					
DEBILL 01																								
WELL #: 11H																								
RRCID -> 277218																								
COMPL. DATE 07/31/2015																								
TOTAL DEPTH 13420																								
PERF.13320 - 17082																								
10	651 X	-0-	-0-		-651		-0-						Y	-0-					-0-					
11	630 X	-0-	-0-		-630		-0-						Y	-0-					-0-					
12	789 X	789	-0-		-0-		-0-		13	1	553	3	Y	203	203	0			-0-					
									223	9														
01	743 X	743	-0-		-0-		-0-		13	1	570	3	Y	145	145	0			-0-					
									160	9														
02 DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
03 DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
MOBIL UNIT B																								
WELL #: 4H																								
RRCID -> 277283																								
COMPL. DATE 08/07/2014																								
TOTAL DEPTH 12162																								
PERF.12677 - 18574																								
10	1745 X	1745	-0-		-0-		-0-		129	1	1309	3	Y	275	282	0			17					
									4	4	303	9												
11	2430 X	1908	-0-		-522		-0-		153	1	1433	3	Y	289	287	0			19					
									4	4	318	9												
12	2599 X	2599	-0-		-0-		-0-		246	1	2274	3	Y	67	82	0			4					
									5	4	74	9												
01	2511 X	2163	-0-		-348		-0-		185	1	1549	3	Y	377	354	0			27					
									14	4	415	9												
02 DLQ	G-10	1657	-0-		1657		1657		151	1	1172	3	Y	299	298	0			28					
									5	4	329	9												
03 DLQ	G-10	1369	-0-		1369		3026		117	1	956	3	Y	263	275	0			16					
									7	4	289	9												
FRANKE-JOHNSON UNIT																								
WELL #: 5H																								
RRCID -> 277284																								
COMPL. DATE 02/03/2015																								
TOTAL DEPTH 12459																								
PERF.13273 - 19361																								
10	93 X	26	-0-		-67		-0-		3	3	23	9	Y	21	23	0			-0-					
11	210 X	27	-0-		-183		-0-		3	3	24	9	Y	22	22	0			-0-					
12	217 X	125	-0-		-92		-0-		4	1	27	3	Y	85	83	0			2					
									94	9														
01	217 X	2	-0-		-215		-0-		2	3			Y	-0-	2	0			-0-					
02 DLQ	G-10	13	-0-		13		13		1	3	12	9	Y	11	11	0			-0-					
03 DLQ	G-10	555	-0-		555		568		58	1	365	3	Y	118	114	0			4					
									2	4	130	9												
LEVI PULLIN UNIT																								
WELL #: 1H																								
RRCID -> 277285																								
COMPL. DATE 01/29/2015																								
TOTAL DEPTH 13044																								
PERF.13227 - 16137																								
10	2294 X	220	-0-		-2074		-0-		26	1	190	3	Y	4					198					
									4	9														
11	120 X	97	-0-		-23		-0-		12	1	84	3	Y	-0-					198					
									1	4														
12	403 X	-0-	-0-		-403		-0-						Y	-0-					198					
01	403 X	50	-0-		-353		-0-		7	1	42	3	Y	1					199					
									1	9														
02 DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					199					
03 DLQ	G-10	1273	-0-		1273		1273		173	1	1089	3	Y	5					204					
									5	4	6	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
LUNA UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3428	-0-	328	328	320 1	2212 3	7 4	889 9	Y	808	803 0				12
11	3000 N	3348	-0-	348	676	290 1	2330 3	12 4	716 9	Y	651	645 0				18
12	2604 N	1806	-0-	-798	-0-	204 1	1461 3	9 4	132 9	Y	120	135 0				3
01	2883 X	123	-0-	-2760	-0-	15 1	106 3	2 4		Y	-0-	3 0				-0-
02	DLQ G-10	1645	-0-	1645	1645	175 1	1067 3	51 4	352 9	Y	320	305 0				15
03	DLQ G-10	410	-0-	410	2055	30 1	214 3	2 4	164 9	Y	149	160 0				4
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382				
10	3751 X	1024	-0-	-2727	-0-	103 1	745 3	2 4	174 9	Y	158	165 0				3
11	2190 X	917	-0-	-1273	-0-	95 1	660 3	5 4	157 9	Y	143	143 0				3
12	2263 X	380	-0-	-1883	-0-	2 1	14 3	364 9		Y	331	327 0				7
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	583 1	3579 3	14 4	113 9	Y	103	107 0				3
02	DLQ G-10	19186	-0-	19186	19186	2709 1	16410 3	67 4		Y	-0-	3 0				-0-
03	DLQ G-10	14941	-0-	14941	34127	2041 1	12837 3	57 4	6 9	Y	5	5 0				-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12815 - 18232				
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	601 1	2067 3	73 4	592 9	Y	538	536 0				45
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	674 1	2062 3	13 4	728 9	Y	662	666 0				41
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	778 1	2282 3	19 4	697 9	Y	634	633 0				42
01	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	705 1	1668 3	54 4	558 9	Y	507	518 0				31
02	DLQ G-10	1154	-0-	1154	1154	303 1	701 3	19 4	131 9	Y	119	139 0				11
03	DLQ G-10	3029	-0-	3029	4183	644 1	1530 3	21 4	834 9	Y	758	722 0				47
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637 - 17890				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
NITSCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	277549	COMPL.	DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	13024	PERF.12799	-	18351	
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	
10	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	21	0			-0-	
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-	
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	195	1	786	3	Y	7	6	0			1	
						30	4	8	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	234	-0-	234	234	32	1	187	3	Y	9	7	0			2	
						5	4	10	9								
LUNA UNIT																	
WELL #:																	
6H	RRCID ->	277619	COMPL.	DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12220	PERF.12456	-	16528						
10	2511 X	71	-0-	-2440	-0-	2	1	7	3	Y	56	53	0			5	
						62	9										
11	2430 X	8	-0-	-2422	-0-	1	3	7	9	Y	6	11	0			-0-	
12	2263 X	118	-0-	-2145	-0-	19	1	55	3	Y	40	37	0			3	
						44	9										
01	1829 X	588	-0-	-1241	-0-	125	1	295	3	Y	144	138	0			9	
						10	4	158	9								
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	297	1	687	3	Y	326	305	0			30	
						19	4	359	9								
03	DLQ G-10	895	-0-	895	2257	178	1	423	3	Y	262	276	0			16	
						6	4	288	9								
FRANKE-JOHNSON UNIT																	
WELL #:																	
6H	RRCID ->	277620	COMPL.	DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.13153	-	19337						
10	15996 X	4643	-0-	-11353	-0-	524	1	3787	3	Y	294	297	0			6	
						9	4	323	9								
11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	800	1	5568	3	Y	395	392	0			9	
						43	4	435	9								
12	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	342	1	2028	3	Y	79	86	0			2	
						8	4	87	9								
01	4650 X	165	-0-	-4485	-0-	20	1	121	3	Y	22	23	0			1	
						24	9										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
03	DLQ G-10	360	-0-	360	360	41	1	255	3	Y	57	55	0			2	
						1	4	63	9								
WIEDING-WESTON UNIT																	
WELL #:																	
3H	RRCID ->	277621	COMPL.	DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12492	-	18921						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KRANER UNIT A																	
WELL #:																	
3H	RRCID ->	277622	COMPL.	DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12867	PERF.12595	-	19680						
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-	
11	1680 X	380	-0-	-1300	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
12	1178 X	134	-0-	-1044	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-	
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	52	1	317	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488															
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
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	696	652	0		50
11	390 X	370	-0-	-20	-0-	766	9	4	1	28	3	Y	307	336	21
12	403 X	91	-0-	-312	-0-	338	9	1	1	6	3	Y	76	93	4
01	868 X	90	-0-	-778	-0-	84	9	1	1	6	3	Y	75	74	5
02 DLQ G-10		315	-0-	315	315	83	9	4	1	19	3	Y	265	246	24
03 DLQ G-10		16	-0-	16	331	292	9	1	3	15	9	Y	14	37	1
MOBIL UNIT B															
WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148															
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	101	1	1023	3	Y	538	617	0		34
11	1410 X	590	-0-	-820	-0-	3	4	592	9						
12	3999 X	933	-0-	-3066	-0-	5	1	48	3	Y	488	490	0		32
01	3999 X	873	-0-	-3126	-0-	537	9	32	1	296	3	Y	549	548	33
02 DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1	4	604	9						
03 DLQ G-10		843	-0-	843	1990	8	1	71	3	Y	721	703	0		51
						1	4	793	9						
						26	1	206	3	Y	831	804	0		78
						1	4	914	9						
						8	1	62	3	Y	703	738	0		43
						773	9								
MOBIL UNIT B															
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027															
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-				-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	13	12	0		1
02 DLQ G-10		295	-0-	295	295	2	4	14	9						
03 DLQ G-10		253	-0-	253	548	32	1	251	3	Y	10	10	0		1
						1	4	11	9						
						27	1	222	3	Y	2	3	0		-0-
						2	4	2	9						
URRUTIA UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376															
10	3627 X	137	-0-	-3490	-0-	2	1	16	3	Y	108	116	0		2
11	3390 X	477	-0-	-2913	-0-	119	9								
12	3348 X	146	-0-	-3202	-0-	3	1	21	3	Y	412	405	0		9
01	1767 X	210	-0-	-1557	-0-	453	9								
02 DLQ G-10		10	-0-	10	10	3	1	18	3	Y	114	121	0		2
03 DLQ G-10		14	-0-	14	24	125	9								
						4	1	24	3	Y	165	162	0		5
						182	9								
						1	3	9	9	Y	8	13	0		-0-
						2	3	12	9	Y	11	11	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292														
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
10	2542 X	2380	-0-	-162	-0-	131	1	2155	3	Y	85	85	0	-0-
11	2340 X	2228	-0-	-112	-0-	94	9	2014	3	Y	81	81	0	-0-
12	2139 X	1566	-0-	-573	-0-	125	1	1391	3	Y	71	71	0	-0-
01	2294 X	5	-0-	-2289	-0-	89	9	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	2156 X	40	-0-	-2116	-0-	97	1	21	3	Y	16	16	0	-0-
03	2387 X	54	-0-	-2333	-0-	78	9	29	3	Y	21	21	0	-0-
						2	3							
						1	1							
						18	9							
						2	1							
						23	9							
IVAS SMITH 01														
WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524														
10	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1485	3	363	9	Y	330	330	0	-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1452	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
12	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	1516	3	341	9	Y	310	310	0	-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1417	3	370	9	Y	336	336	0	-0-
02	1652 N	1220	-0-	-432	-0-	990	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
03	1860 N	737	-0-	-1123	-0-	582	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292														
10	2759 X	2655	-0-	-104	-0-	135	1	2215	3	Y	277	277	0	-0-
11	2820 X	2188	-0-	-632	-0-	305	9	1813	3	Y	239	239	0	-0-
12	3038 X	1212	-0-	-1826	-0-	112	1	1017	3	Y	113	113	0	-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	263	9			Y	-0-			-0-
02	2744 X	2402	-0-	-342	-0-	71	1	1899	3	Y	379	379	0	-0-
03	2666 X	2512	-0-	-154	-0-	124	9	2034	3	Y	308	308	0	-0-
						86	1							
						417	9							
						139	1							
						339	9							
IVAS SMITH 01														
WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530														
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	44	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	82	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	27	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	67	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	36	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192														
10	2263 N	1513	-0-	-750	-0-	63	1	1037	3	Y	375	375	0	-0-
11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	413	9	1951	3	Y	543	543	0	-0-
12	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	121	1	2643	3	Y	227	227	0	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	597	9			Y	-0-			-0-
02	2800 N	6150	-0-	3350	3350	184	1	4827	3	Y	1004	1004	0	-0-
03	3100 N	4326	-0-	1226	4576	250	9	3239	3	Y	786	786	0	-0-
						222	1							
						865	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436								
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	830	824	0			8
						2	4	913	9							
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	325	329	0			4
						358	9									
12	7409 X	4980	-0-	-2429	-0-	616	1	2719	3	Y	1435	1421	0			18
						66	4	1579	9							
01	7409 X	3224	-0-	-4185	-0-	488	1	1869	3	Y	752	760	0			10
						40	4	827	9							
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613	493	1	2100	3	Y	-0-	10	0			-0-
						20	4									
03	DLQ G-10	2750	-0-	2750	5363	387	1	1780	3	Y	516	509	0			7
						15	4	568	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290								
10	14B2 EXT	6389	-0-	6389	9675	953	1	4798	3	Y	442	443	0			4
						152	4	486	9							
11	T. A.	6064	-0-	6064	15739	893	1	4664	3	Y	387	387	0			4
						81	4	426	9							
12	T. A.	4811	-0-	4811	20550	806	1	3557	3	Y	328	328	0			4
						87	4	361	9							
01	25205 X	4655	-0-	-20550	-0-	849	1	3251	3	Y	442	440	0			6
						69	4	486	9							
02	5488 X	4697	-0-	-791	-0-	843	1	3595	3	Y	205	208	0			3
						33	4	226	9							
03	6076 X	4106	-0-	-1970	-0-	674	1	3099	3	Y	279	278	0			4
						26	4	307	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	4112	-0-	4112	15428	515 1	2590 3	82 4	925 9	Y	841	845 0		8
11	14B2 EXT	6160	-0-	6160	21588	638 1	3335 3	58 4	2129 9	Y	1935	1921 0		22
12	T. A.	6040	-0-	6040	27628	750 1	3309 3	81 4	1900 9	Y	1727	1727 0		22
01	33336 X	5708	-0-	-27628	-0-	857 1	3280 3	69 4	1502 9	Y	1365	1369 0		18
02	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	697 1	2972 3	28 4	1737 9	Y	1579	1576 0		21
03	3379 X	3264	-0-	-115	-0-	431 1	1983 3	17 4	833 9	Y	757	768 0		10
DEBILL 01													WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132	
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	44 1	1835 3	474 9		Y	431	431 0		-0-
01	1705 X	875	-0-	-830	-0-	15 1	644 3	216 9		Y	196	196 0		-0-
02	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	33 1	1212 3	284 9		Y	258	258 0		-0-
03	DLQ G-10	2558	-0-	2558	4087	67 1	2240 3	251 9		Y	228	228 0		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G													WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483	
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	15 1	73 3	2 4		Y	-0-	1 0		-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	22 1	115 3	2 4	226 9	Y	205	203 0		2
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	2 3	22 9			Y	20	22 0		-0-
01	93 X	25	-0-	-68	-0-	2 3	23 9			Y	21	21 0		-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2 3	22 9			Y	20	20 0		-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	46	2 3	20 9			Y	18	18 0		-0-
NITSCH UNIT A													WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349	
10	4371 X	1143	-0-	-3228	-0-	170 1	893 3	25 4	55 9	Y	50	62 0		4
11	4230 X	3420	-0-	-810	-0-	718 1	2507 3	67 4	128 9	Y	116	112 0		8
12	3999 X	2227	-0-	-1772	-0-	410 1	1649 3	63 4	105 9	Y	95	88 0		15
01	3999 X	1084	-0-	-2915	-0-	275 1	689 3	40 4	80 9	Y	73	75 0		13
02	DLQ G-10	2418	-0-	2418	2418	286 1	1766 3	253 4	113 9	Y	103	82 0		34
03	DLQ G-10	1060	-0-	1060	3478	142 1	843 3	25 4	50 9	Y	45	69 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306														
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
10	8401 X	6143	-0-	-2258	-0-	936 1	4925 3	138 4	144 9	Y	131	163 0		12
11	7440 X	6616	-0-	-824	-0-	1410 1	4921 3	132 4	153 9	Y	139	142 0		9
12	9114 X	2061	-0-	-7053	-0-	380 1	1530 3	59 4	92 9	Y	84	80 0		13
01	9114 X	5008	-0-	-4106	-0-	1316 1	3294 3	192 4	206 9	Y	187	166 0		34
02	DLQ G-10	3533	-0-	3533	3533	420 1	2591 3	371 4	151 9	Y	137	126 0		45
03	DLQ G-10	3484	-0-	3484	7017	436 1	2581 3	75 4	392 9	Y	356	325 0		76
NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332														
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	39 1	206 3	6 4	15 9	Y	14	13 0		1
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	11 1	39 3	1 4		Y	-0-	1 0		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1 3	15 9			Y	14	11 0		3
NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
10	713 N	73	-0-	-640	-0-	1 1	7 3	65 9		Y	59	59 0		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12 1	111 3	196 9		Y	178	178 0		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	86 3	195 9		Y	177	177 0		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	63 9		Y	57	57 0		-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	33	2 1	7 3	24 9		Y	22	22 0		-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	43	2 3	8 9			Y	7	7 0		-0-
WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040														
10	403 N	213	-0-	-190	-0-	9 1	60 3	144 9		Y	131	131 0		-0-
11	750 N	315	-0-	-435	-0-	33 1	261 3	21 9		Y	19	19 0		-0-
12	1116 N	193	-0-	-923	-0-	9 1	44 3	140 9		Y	127	127 0		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	8 3	28 9		Y	25	25 0		-0-
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	225 1	754 3	206 9		Y	187	187 0		-0-
03	DLQ G-10	816	-0-	816	2001	145 1	619 3	52 9		Y	47	47 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	3	6	9	-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662		
10	2325 X	1847	-0-	-478	-0-	211	1	1417	3	-0-
						219	9			
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	240	1	1936	3	-0-
						545	9			
12	1984 X	1935	-0-	-49	-0-	280	1	1118	3	-0-
						537	9			
01	1674 X	1409	-0-	-265	-0-	241	1	1030	3	-0-
						138	9			
02	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	421	1	1420	3	-0-
						472	9			
03	DLQ G-10	2244	-0-	2244	4557	338	1	1451	3	-0-
						455	9			
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982		
10	1240 N	216	-0-	-1024	-0-	22	1	147	3	-0-
						47	9			
11	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	79	1	640	3	-0-
						322	9			
12	1178 N	69	-0-	-1109	-0-	4	1	19	3	-0-
						46	9			
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	3	1	3	2	9	-0-
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792		
10	2604 X	383	-0-	-2221	-0-	35	1	240	3	-0-
						108	9			
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	186	1	1505	3	-0-
						482	9			
12	2139 X	1326	-0-	-813	-0-	177	1	707	3	-0-
						442	9			
01	2139 X	1715	-0-	-424	-0-	295	1	1253	3	-0-
						167	9			
02	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	366	1	1231	3	-0-
						596	9			
03	DLQ G-10	2423	-0-	2423	4616	353	1	1510	3	-0-
						560	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089														
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	* EOM BALANCE
10	775 X	292	-0-	-483	-0-	2	1	30	3	Y	236	236	0	-0-
11	750 X	718	-0-	-32	-0-	260	9	167	3	Y	493	493	0	-0-
12	775 X	648	-0-	-127	-0-	542	9	138	3	Y	457	457	0	-0-
01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	503	9	491	3	Y	436	436	0	-0-
02	DLQ G-10	721	-0-	721	721	26	1	222	3	Y	444	444	0	-0-
03	DLQ G-10	884	-0-	884	1605	480	9	241	3	Y	573	573	0	-0-
						11	1							
						488	9							
						13	1							
						630	9							
CHOATE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912														
10	4464 X	3838	-0-	-626	-0-	168	1	2791	3	Y	799	799	0	-0-
11	4680 X	3039	-0-	-1641	-0-	879	9	2176	3	Y	673	673	0	-0-
12	4836 X	2920	-0-	-1916	-0-	123	1	2204	3	Y	546	546	0	-0-
01	4836 X	3418	-0-	-1418	-0-	740	9	2474	3	Y	732	732	0	-0-
02	DLQ G-10	6225	-0-	6225	6225	115	1	4584	3	Y	1266	1266	0	-0-
03	DLQ G-10	5494	-0-	5494	11719	601	9	4052	3	Y	1100	1100	0	-0-
						139	1							
						805	9							
						248	1							
						1393	9							
						232	1							
						1210	9							
CHOATE 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362														
10	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	447	1	7387	3	Y	921	921	0	-0-
11	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1013	9	6014	3	Y	654	654	0	-0-
12	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	340	1	6938	3	Y	440	440	0	-0-
01	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	719	9	7129	3	Y	471	471	0	-0-
02	DLQ G-10	6865	-0-	6865	6865	362	1	6020	3	Y	471	471	0	-0-
03	DLQ G-10	7629	-0-	7629	14494	484	9	6814	3	Y	385	385	0	-0-
						402	1							
						518	9							
						327	1							
						518	9							
						391	1							
						424	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHOATE 01		WELL #:		11H	RRCID ->	278308	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	13136	PERF.13330	- 19282	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHOATE 01		WELL #:		13H	RRCID ->	278309	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	13141	PERF.13270	- 19422	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WARNER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	278323	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13272	- 18066	
10	868 X	293	-0-	-575	-0-	31 1	211 3	Y	46	46 0			-0-
						51 9							
11	840 X	751	-0-	-89	-0-	76 1	611 3	Y	58	58 0			-0-
						64 9							
12	620 X	522	-0-	-98	-0-	90 1	354 3	Y	71	71 0			-0-
						78 9							
01	620 X	491	-0-	-129	-0-	89 1	377 3	Y	23	23 0			-0-
						25 9							
02	DLQ G-10	313	-0-	313	313	68 1	224 3	Y	19	19 0			-0-
						21 9							
03	DLQ G-10	14	-0-	14	327	2 1	8 3	Y	4	4 0			-0-
						4 9							
NITSCH UNIT A		WELL #:		512H	RRCID ->	278347	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12873	PERF.12964	- 18105	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	141	141 0		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	278348	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12826	- 18332	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232														
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
10	2201 X	26	-0-	-2175	-0-	3	1	20	3	Y	3	6	0	-0-
11	2130 X	233	-0-	-1897	-0-	15	1	101	3	Y	106	99	0	7
12	1705 X	185	-0-	-1520	-0-	117	9	104	3	Y	58	62	0	3
01	1333 X	140	-0-	-1193	-0-	17	1	118	3	Y	-0-	3	0	-0-
02 DLQ G-10		108	-0-	108	108	64	9	90	3	Y	-0-			-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	108	21	1			Y	-0-			-0-
						1	4							
						18	1							
EASLEY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789														
10	6665 X	3760	-0-	-2905	-0-	139	1	3396	3	Y	189	190	1	5
11	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	17	4	208	9					
12	3906 X	2439	-0-	-1467	-0-	903	1	18850	3	Y	529	518	1	16
01	3906 X	3389	-0-	-517	-0-	111	4	582	9					
02 DLQ G-10		5549	-0-	5549	5549	98	1	1784	3	Y	495	486	1	25
03 DLQ G-10		215	-0-	215	5764	12	4	545	9					
						172	1	2629	3	Y	508	511	1	22
						29	4	559	9					
						320	1	4509	3	Y	611	610	1	23
						48	4	672	9					
						5	1	163	3	Y	42	60	1	5
						1	4	46	9					
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
CHOATE 01				WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				Y	-0-			-0-
12	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	1	1	11	3	-0-			-0-
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	65	65	0	-0-
						72	9						
02	DLQ G-10	2257	-0-	2257	2257	88	1	1632	3	488	488	0	-0-
						537	9						
03	DLQ G-10	1987	-0-	1987	4244	84	1	1471	3	393	393	0	-0-
						432	9						
MOBIL UNIT D				WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143	
10	1178 X	1023	-0-	-155	-0-	78	1	790	3	139	147	0	9
						2	4	153	9				
11	1380 X	83	-0-	-1297	-0-	1	1	5	3	70	74	0	5
						77	9						
12	1426 X	292	-0-	-1134	-0-	19	1	177	3	87	87	0	5
						96	9						
01	1426 X	432	-0-	-994	-0-	37	1	314	3	71	71	0	5
						3	4	78	9				
02	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	131	1	1022	3	31	33	0	3
						4	4	34	9				
03	DLQ G-10	473	-0-	473	1664	39	1	320	3	102	99	0	6
						2	4	112	9				
MOBIL UNIT D				WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12624 - 17134	
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	281	1	2858	3	566	556	0	35
						8	4	623	9				
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	166	1	1553	3	335	348	0	22
						4	4	369	9				
12	1550 X	1019	-0-	-531	-0-	94	1	869	3	49	68	0	3
						2	4	54	9				
01	3782 X	1289	-0-	-2493	-0-	120	1	1008	3	138	131	0	10
						9	4	152	9				
02	DLQ G-10	2920	-0-	2920	2920	308	1	2401	3	183	176	0	17
						10	4	201	9				
03	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5507	269	1	2207	3	87	99	0	5
						15	4	96	9				
WARNER 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728	
10	2046 X	123	-0-	-1923	-0-	11	1	73	3	35	35	0	-0-
						39	9						
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	232	1	1863	3	307	307	0	-0-
						338	9						
12	2046 X	1514	-0-	-532	-0-	245	1	971	3	271	271	0	-0-
						298	9						
01	1488 X	1267	-0-	-221	-0-	224	1	954	3	81	81	0	-0-
						89	9						
02	DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	241	1	811	3	226	226	0	-0-
						249	9						
03	DLQ G-10	1093	-0-	1093	2394	163	1	700	3	209	209	0	-0-
						230	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522														
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
10	4712 X	4274	-0-	-438	-0-	191 1	3162 3	Y	837	837 0	-0-			
11	4560 X	3187	-0-	-1373	-0-	921 9	2290 3	Y	698	698 0	-0-			
12	4681 X	2918	-0-	-1763	-0-	129 1	2197 3	Y	552	552 0	-0-			
01	4681 X	2712	-0-	-1969	-0-	768 9	1912 3	Y	630	630 0	-0-			
02 DLQ G-10		2717	-0-	2717	2717	114 1	1960 3	Y	592	592 0	-0-			
03 DLQ G-10		2905	-0-	2905	5622	607 9	2011 3	Y	708	708 0	-0-			
						107 1								
						693 9								
						106 1								
						651 9								
						115 1								
						779 9								
MOBIL UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150														
10	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	139 1	1409 3	Y	92	98 0	6			
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	4 4	101 9	Y	140	137 0	9			
12	2263 X	293	-0-	-1970	-0-	254 1	2379 3	Y	4	13 0	-0-			
01	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	7 4	154 9	Y	459	427 0	32			
02 DLQ G-10		2744	-0-	2744	2744	28 1	260 3	Y	147	165 0	14			
03 DLQ G-10		1856	-0-	1856	4600	1 4	4 9	Y	125	131 0	8			
						164 1	1378 3	Y						
						13 4	505 9	Y						
						293 1	2279 3	Y						
						10 4	162 9	Y						
						186 1	1521 3	Y						
						11 4	138 9	Y						
MOBIL UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263														
10	2139 X	33	-0-	-2106	-0-	2 3	31 9	Y	28	32 0	2			
11	2070 X	24	-0-	-2046	-0-	1 3	23 9	Y	21	22 0	1			
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	666 1	6153 3	Y	238	225 0	14			
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	14 4	262 9	Y	107	113 0	8			
02 DLQ G-10		50	-0-	50	50	1 1	7 3	Y	43	47 0	4			
03 DLQ G-10		1834	-0-	1834	1884	118 9	47 9	Y	93	91 0	6			
						3 3	1534 3	Y						
						187 1	102 9	Y						
						11 4								
MAY UNIT 1														
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411														
10	1364 N	1019	-0-	-345	-0-	138 1	475 3	Y	354	339 0	30			
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	17 4	389 9	Y	382	388 0	24			
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	153 1	469 3	Y	395	393 0	26			
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	3 4	420 9	Y	341	346 0	21			
02 DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	160 1	469 3	Y	313	305 0	29			
03 DLQ G-10		1006	-0-	1006	2065	4 4	435 9	Y	379	384 0	24			
						267 1	631 3	Y						
						20 4	375 9	Y						
						212 1	490 3	Y						
						13 4	344 9	Y						
						173 1	410 3	Y						
						6 4	417 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
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
10	837 N	237	-0-	-600	-0-	29	1	147	3	Y	51	51	0	1
11	810 N	270	-0-	-540	-0-	5	4	56	9	Y	34	35	0	-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	Y	469	463	0	6
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	3	4	37	9	Y	232	235	0	3
02	DLQ G-10	468	-0-	468	468	46	1	203	3	Y	246	246	0	3
03	DLQ G-10	282	-0-	282	750	5	4	516	9	Y	202	202	0	3
						53	1	204	3					
						4	4	255	9					
						37	1	159	3					
						1	4	271	9					
						11	1	49	3					
						222	9							
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563														
10	1519 X	34	-0-	-1485	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	1470 X	137	-0-	-1333	-0-	109	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
12	1519 X	35	-0-	-1484	-0-	28	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
01	868 X	4	-0-	-864	-0-	4	3			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-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
10	1550 X	1345	-0-	-205	-0-	148	1	1052	3	Y	130	127	0	9
11	1770 X	919	-0-	-851	-0-	2	4	143	9	Y	129	129	0	9
12	1829 X	446	-0-	-1383	-0-	101	1	673	3	Y	138	139	0	8
01	1829 X	797	-0-	-1032	-0-	3	4	142	9	Y	279	269	0	18
02	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	42	1	251	3	Y	90	100	0	8
03	DLQ G-10	2896	-0-	2896	4949	1	4	152	9	Y	455	431	0	32
						73	1	414	3					
						3	4	307	9					
						322	1	1625	3					
						7	4	99	9					
						413	1	1970	3					
						12	4	501	9					
DAVIS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012														
10	18445 X	6754	-0-	-11691	-0-	114	1	5338	3	Y	1184	1184	0	-0-
11	13860 X	6302	-0-	-7558	-0-	1302	9			Y	1539	1539	0	-0-
12	11253 X	4344	-0-	-6909	-0-	95	1	4514	3	Y	1530	1530	0	-0-
01	9021 X	3386	-0-	-5635	-0-	1693	9			Y	981	981	0	-0-
02	DLQ G-10	4542	-0-	4542	4542	53	1	2608	3	Y	1276	1276	0	-0-
03	DLQ G-10	4596	-0-	4596	9138	1683	9			Y	1032	1032	0	-0-
						47	1	2260	3					
						1079	9							
						90	1	3048	3					
						1404	9							
						60	1	3401	3					
						1135	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	97	3	Y	34	35	0	2
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 3	3	23	9	Y	21	22	0	1
12	434 N	26	-0-	-408	-0-	1 3	3	25	9	Y	23	23	0	1
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	2 3	3	66	9	Y	60	57	0	4
02	DLQ G-10	378	-0-	378	378	58 1	1	294	3	Y	23	25	0	2
03	DLQ G-10	314	-0-	314	692	1 4	4	25	9	Y	279	261	0	20
						307 9	9	6	3					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
10	4278 X	425	-0-	-3853	-0-	40 1	1 4	276	3	Y	98	99	0	1
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	1 4	4	108	9	Y	-0-	1	0	-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-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-
DAVIS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832														
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-
MAY B UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379														
10	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	116 1	1 4	821	3	Y	110	112	0	8
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	108 1	1 4	724	3	Y	117	117	0	8
12	1147 N	725	-0-	-422	-0-	3 4	4	129	9	Y	135	136	0	7
01	1054 N	152	-0-	-902	-0-	82 1	1 4	492	3	Y	127	126	0	8
02	DLQ G-10	107	-0-	107	107	2 4	4	149	9	Y	91	91	0	8
03	DLQ G-10	96	-0-	96	203	140 9	9	6	3	Y	82	84	0	6
						1 1	1	5	3					
						100 9	9							
						1 1	1							
						90 9	9							
MAY B UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
10	DLQ G-10	474	-0-	474	2147	6 1	1 9	44	3	Y	385	368	0	28
11	DLQ G-10	299	-0-	299	2446	424 4	4 1	28	3	Y	243	254	0	17
12	2670 X	224	-0-	-2446	-0-	267 9	9	19	3	Y	184	191	0	10
01	961 X	221	-0-	-740	-0-	3 1	1	19	3	Y	181	179	0	12
02	672 X	434	-0-	-238	-0-	202 9	9	202	3	Y	174	170	0	16
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	1 4	4	191	9	Y	194	196	0	14
						90 1	1	430	3					
						3 4	4	213	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12212	
								PERF.13424 - 19407	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				-0-
12	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	109	1	1011 3	23
						2	4	414 9	
01	2170 X	413	-0-	-1757	-0-	32	1	265 3	7
						2	4	114 9	
02	DLQ G-10	1410	-0-	1410	1410	117	1	908 3	33
						4	4	381 9	
03	DLQ G-10	1487	-0-	1487	2897	122	1	1002 3	20
						7	4	356 9	

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12114	
								PERF.12871 - 20327	
10	1705 X	66	-0-	-1639	-0-	1	1	13 3	3
						52	9		
11	1770 X	102	-0-	-1668	-0-	4	3	98 9	6
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	191	1	1762 3	39
						4	4	714 9	
01	1829 X	1533	-0-	-296	-0-	121	1	1016 3	25
						9	4	387 9	
02	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	91	1	705 3	24
						3	4	285 9	
03	DLQ G-10	595	-0-	595	1679	45	1	369 3	10
						3	4	178 9	

KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12094	
								PERF.12707 - 19918	
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	212	1	2151 3	-0-
						6	4		
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	327	1	3059 3	-0-
						9	4		
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	353	1	3258 3	5
						8	4	89 9	
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	451	1	3780 3	-0-
						34	4		
02	DLQ G-10	5113	-0-	5113	5113	538	1	4187 3	32
						18	4	370 9	
03	DLQ G-10	5933	-0-	5933	11046	616	1	5050 3	13
						35	4	232 9	

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439	
								PERF.12490 - 17604	
10	T. A.	2178	-0-	2178	9463	249	1	1725 3	3
						6	4	198 9	
11	10767 X	1304	-0-	-9463	-0-	121	1	973 3	5
						5	4	205 9	
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	174	1	1240 3	6
						8	4	252 9	
01	4619 X	1854	-0-	-2765	-0-	191	1	1319 3	6
						21	4	323 9	
02	2268 X	894	-0-	-1374	-0-	94	1	569 3	8
						27	4	204 9	
03	2170 X	1664	-0-	-506	-0-	182	1	1278 3	4
						10	4	194 9	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3193 X	1088	-0-	-2105	-0-	126	1	907	3	Y	48	49	0	1
						2	4	53	9					
11	2970 X	1390	-0-	-1580	-0-	159	1	1104	3	Y	107	106	0	2
						9	4	118	9					
12	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	364	1	2154	3	Y	182	180	0	4
						9	4	200	9					
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	255	1	1565	3	Y	84	86	0	2
						6	4	92	9					
02 DLQ G-10		2638	-0-	2638	2638	365	1	2213	3	Y	46	47	0	1
						9	4	51	9					
03 DLQ G-10		2570	-0-	2570	5208	330	1	2077	3	Y	140	136	0	5
						9	4	154	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	3	20	9	Y	18	19	0	1
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	43	41	0	3
						47	9							
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	50	50	0	3
						55	9							
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	49	49	0	3
						54	9							
02 DLQ G-10		223	-0-	223	223	35	1	179	3	Y	7	9	0	1
						1	4	8	9					
03 DLQ G-10		112	-0-	112	335	9	1	44	3	Y	54	51	0	4
						59	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
10	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	103	1	734	3	Y	205	200	0	15
						1	4	226	9					
11	1290 X	918	-0-	-372	-0-	98	1	654	3	Y	148	153	0	10
						3	4	163	9					
12	1333 X	856	-0-	-477	-0-	89	1	537	3	Y	207	206	0	11
						2	4	228	9					
01	1054 X	1017	-0-	-37	-0-	117	1	661	3	Y	213	210	0	14
						5	4	234	9					
02 DLQ G-10		834	-0-	834	834	108	1	544	3	Y	164	163	0	15
						2	4	180	9					
03 DLQ G-10		814	-0-	814	1648	117	1	559	3	Y	123	129	0	9
						3	4	135	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
10	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	987	1	7002	3	Y	690	649	0	49
						13	4	759	9					
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	397	1	2646	3	Y	273	303	0	19
						12	4	300	9					
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	387	1	2335	3	Y	387	385	0	21
						10	4	426	9					
01	6479 X	3157	-0-	-3322	-0-	426	1	2405	3	Y	281	284	0	18
						17	4	309	9					
02 DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	7	3	Y	37	52	0	3
						41	9							
03 DLQ G-10		4642	-0-	4642	4691	664	1	3168	3	Y	719	672	0	50
						19	4	791	9					

(GWN415)

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1101

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
DAVIS 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT				WELL #:		508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252					
10	3379 X	2330	-0-	-1049	-0-	269	1	1943	3	Y	103	105	0				2
						5	4	113	9								
11	3270 X	2545	-0-	-725	-0-	303	1	2108	3	Y	107	107	0				2
						16	4	118	9								
12	3131 X	2430	-0-	-701	-0-	336	1	1990	3	Y	87	87	0				2
						8	4	96	9								
01	3131 X	2731	-0-	-400	-0-	348	1	2135	3	Y	218	214	0				6
						8	4	240	9								
02	DLQ G-10	690	-0-	690	690	81	1	490	3	Y	106	109	0				3
						2	4	117	9								
03	DLQ G-10	2994	-0-	2994	3684	395	1	2486	3	Y	93	93	0				3
						11	4	102	9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:		13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597					
10	2139 X	1019	-0-	-1120	-0-	100	1	708	3	Y	191	186	0				14
						1	4	210	9								
11	2070 X	1451	-0-	-619	-0-	146	1	972	3	Y	299	292	0				21
						4	4	329	9								
12	2139 X	1433	-0-	-706	-0-	158	1	954	3	Y	288	293	0				16
						4	4	317	9								
01	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	897	3	Y	302	298	0				20
						6	4	332	9								
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	139	1	701	3	Y	233	232	0				21
						3	4	256	9								
03	DLQ G-10	1340	-0-	1340	2439	176	1	840	3	Y	290	291	0				20
						5	4	319	9								
DULLYE 01				WELL #:		02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DULLYE 01				WELL #:		04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072					
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-					-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-					-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4750	-0-	4750	4750	226	1	3948	3	Y	524	524	0				-0-
						576	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170 X	156	-0-	-1014	-0-	7	1	120	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4378	-0-	4378	4378	188	1	3290	3	Y	818	818	0			-0-
						900	9									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170								
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	260	1	1875	3	Y	181	180	0			4
						5	4	199	9							
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	171	1	1189	3	Y	152	153	0			3
						9	4	167	9							
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	82	1	488	3	Y	135	135	0			3
						2	4	149	9							
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026								
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	516	1	3727	3	Y	623	611	0			13
						9	4	685	9							
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	247	1	1720	3	Y	209	217	0			5
						13	4	230	9							
12	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	139	1	825	3	Y	109	112	0			2
						3	4	120	9							
01	4247 X	1585	-0-	-2662	-0-	202	1	1242	3	Y	124	123	0			3
						5	4	136	9							
02	DLQ G-10	1425	-0-	1425	1425	169	1	1024	3	Y	207	204	0			6
						4	4	228	9							
03	DLQ G-10	1601	-0-	1601	3026	191	1	1199	3	Y	187	187	0			6
						5	4	206	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17	17	0	1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	30	29	0	2
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	33	9	18	9	Y	16	17	0	1
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	3	33	9	Y	30	29	0	2
02	DLQ G-10	38	-0-	38	38	1	3	37	9	Y	34	33	0	3
03	DLQ G-10	47	-0-	47	85	1	3	46	9	Y	42	42	0	3
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430														
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	Y	235	240	0	5
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1	4	259	9	Y	2	7	0	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-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-
URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299														
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282														
10	1209 X	929	-0-	-280	-0-	91	1	657	3	Y	163	164	0	3
11	1140 X	755	-0-	-385	-0-	2	4	179	9	Y	113	114	0	2
12	1178 X	579	-0-	-599	-0-	79	1	548	3	Y	101	101	0	2
01	1178 X	835	-0-	-343	-0-	4	4	124	9	Y	178	175	0	5
02	DLQ G-10	470	-0-	470	470	67	1	399	3	Y	75	78	0	2
03	DLQ G-10	907	-0-	907	1377	2	4	111	9	Y	78	77	0	3
						89	1	548	3	Y				
						2	4	196	9	Y				
						55	1	331	3	Y				
						1	4	83	9	Y				
						112	1	706	3	Y				
						3	4	86	9	Y				
URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326														
10	1674 X	434	-0-	-1240	-0-	42	1	300	3	Y	83	84	0	2
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-	1	4	91	9	Y	3	5	0	-0-
12	1488 X	1289	-0-	-199	-0-	117	1	694	3	Y	432	423	0	9
01	1147 X	425	-0-	-722	-0-	3	4	475	9	Y	371	370	0	10
02	DLQ G-10	2350	-0-	2350	2350	2	1	15	3	Y	1448	1417	0	41
03	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3939	408	9	647	3	Y	1379	1373	0	47
						107	1	1593	9	Y				
						3	4	62	3	Y				
						10	1			Y				
						1517	9			Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12586 - 18109						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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-

DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000 - 19762						
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906 - 21083						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13819 - 20796						
10	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	6	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
12	465 N	14	-0-	-451	-0-	6	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	1	1	31	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
03	DLQ G-10	36	-0-	36	79	14	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599		PERF.14224 - 20776						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13562 - 17004						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
HAVEMAN 01															WELL #: 03H					RRCID -> 280386					COMPL. DATE 04/28/2016					TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
10	2294	X	1083	-0-	-1211	-0-			1035	3	48	9	Y	44		44	0			-0-														
11	2220	X	1187	-0-	-1033	-0-			1058	3	129	9	Y	117		117	0			-0-														
12	1829	X	575	-0-	-1254	-0-			488	3	87	9	Y	79		79	0			-0-														
01	1147	X	486	-0-	-661	-0-			403	3	83	9	Y	75		75	0			-0-														
02	DLQ G-10		1629	-0-	1629	1629			1466	3	163	9	Y	148		148	0			-0-														
03	DLQ G-10		493	-0-	493	2122			423	3	70	9	Y	64		64	0			-0-														

HAVEMAN 01															WELL #: 05H					RRCID -> 280393					COMPL. DATE 05/19/2016					TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242				
10	713	N	376	-0-	-337	-0-			325	3	51	9	Y	46		46	0			-0-														
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-			4335	3	462	9	Y	420		420	0			-0-														
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-			4042	3	405	9	Y	368		368	0			-0-														
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-			4234	3	426	9	Y	387		387	0			-0-														
02	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238			3895	3	343	9	Y	312		312	0			-0-														
03	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8660			4091	3	331	9	Y	301		301	0			-0-														

OETKEN 01															WELL #: 03H					RRCID -> 280398					COMPL. DATE 04/30/2016					TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622				
10	1395	X	478	-0-	-917	-0-			7	1	328	3	Y	130		130	0			-0-														
									143	9																								
11	1350	X	175	-0-	-1175	-0-			1	1	66	3	Y	98		98	0			-0-														
									108	9																								
12	1116	X	51	-0-	-1065	-0-			19	3	32	9	Y	29		29	0			-0-														
01	1116	X	355	-0-	-761	-0-			7	1	285	3	Y	57		57	0			-0-														
									63	9																								
02	DLQ G-10		846	-0-	846	846			18	1	662	3	Y	151		151	0			-0-														
									166	9																								
03	DLQ G-10		341	-0-	341	1187			8	1	266	3	Y	61		61	0			-0-														
									67	9																								

OETKEN 01															WELL #: 04H					RRCID -> 280399					COMPL. DATE 05/02/2016					TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														

KENNEDY															WELL #: 319H					RRCID -> 280400					COMPL. DATE 12/23/2015					TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665				
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-						-0-														
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-						-0-														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														

OETKEN 01															WELL #: 02H					RRCID -> 280402					COMPL. DATE 04/28/2016					TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																			
OETKEN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280422	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	13696	PERF.13775 - 20277											
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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
DEBILL 01													WELL #:		21H	RRCID ->	280438	COMPL. DATE	02/29/2016	TOTAL	DEPTH	13426	PERF.13570 - 19272
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	T. A.	56	-0-	56	56	1	1	33	3	Y	20	20	0	-0-									
						22	9																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-									
DEBILL 01													WELL #:		16H	RRCID ->	280439	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13685 - 17762
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
DEBILL 01													WELL #:		17H	RRCID ->	280440	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13610 - 17172
10	4867 X	2976	-0-	-1891	-0-	52	1	2452	3	Y	429	429	0	-0-									
						472	9																
11	4710 X	2896	-0-	-1814	-0-	50	1	2323	3	Y	475	475	0	-0-									
						523	9																
12	3937 X	60	-0-	-3877	-0-	1	1	36	3	Y	21	21	0	-0-									
						23	9																
01	2511 X	1254	-0-	-1257	-0-	25	1	1051	3	Y	162	162	0	-0-									
						178	9																
02	DLQ G-10	2647	-0-	2647	2647	58	1	2108	3	Y	437	437	0	-0-									
						481	9																
03	DLQ G-10	3692	-0-	3692	6339	90	1	3004	3	Y	544	544	0	-0-									
						598	9																
DEBILL 01													WELL #:		20H	RRCID ->	280444	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13625 - 18702
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
DEBILL 01													WELL #:		18H	RRCID ->	280451	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.13810 - 17262
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882						
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12493 X	5251	-0-	-7242	-0-	192 757 9	1 4302 3	Y	688	688 0				-0-
11	7650 X	4519	-0-	-3131	-0-	166 726 9	1 3627 3	Y	660	660 0				-0-
12	5239 X	60	-0-	-5179	-0-	1 42 9	1 17 3	Y	38	38 0				-0-
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	1	1 0			-0-
02 DLQ	G-10	6035	-0-	6035	6035	241 855 9	1 4939 3	Y	777	777 0				-0-
03 DLQ	G-10	2932	-0-	2932	8967	126 431 9	1 2375 3	Y	392	392 0				-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 03/14/2024		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802						
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	36 190 9	1 809 3	Y	173	173 0				-0-
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	34 183 9	1 755 3	Y	166	166 0				-0-
12	1209 N	936	-0-	-273	-0-	35 207 9	1 694 3	Y	188	188 0				-0-
01	837 N	465	-0-	-372	-0-	18 78 9	1 369 3	Y	71	71 0				-0-
02 DLQ	G-10	923	-0-	923	923	34 180 9	1 709 3	Y	164	164 0				-0-
03 DLQ	G-10	849	-0-	849	1772	33 189 9	1 627 3	Y	172	172 0				-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/04/2024		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782						
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437						
10	992 N	218	-0-	-774	-0-	5 1 4	23 3 9	Y	172	171 0				2
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	50 5 4	261 3 9	Y	108	109 0				1
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	3 1 9	15 3 9	Y	79	79 0				1
01	217 N	75	-0-	-142	-0-	87 2 1	7 3 9	Y	60	60 0				1
02 DLQ	G-10	119	-0-	119	119	66 3 1	11 3 9	Y	95	95 0				1
03 DLQ	G-10	550	-0-	550	669	105 61 2	3 1 4	Y	188	186 0				3

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1108

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398												
SCHENDEL 02			WELL #:			14H			RRCID -> 280486			COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1333 X	1132	-0-		-201		-0-		105	1	713	3	Y	285	285	0		-0-
11	1230 X	1083	-0-		-147		-0-		314	9	684	3	Y	286	286	0		-0-
12	1985 X	1985	-0-		-0-		-0-		84	1	1362	3	Y	248	248	0		-0-
01	806 X	101	-0-		-705		-0-		315	9	26	3	Y	64	64	0		-0-
02 DLQ G-10		1025	-0-		1025		1025		350	1	548	3	Y	287	287	0		-0-
03 DLQ G-10		932	-0-		932		1957		273	9	504	3	Y	284	284	0		-0-
									5	1								
									70	9								
									161	1								
									316	9								
									116	1								
									312	9								
DAVIS 01			WELL #:			03H			RRCID -> 280503			COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832			
10	11687 X	2824	-0-		-8863		-0-		50	1	2316	3	Y	416	416	0		-0-
11	5910 X	2968	-0-		-2942		-0-		458	9	2300	3	Y	564	564	0		-0-
12	3813 X	2559	-0-		-1254		-0-		48	1	2071	3	Y	405	405	0		-0-
01	3813 X	3010	-0-		-803		-0-		620	9	2384	3	Y	524	524	0		-0-
02 DLQ G-10		3395	-0-		3395		3395		42	1	2501	3	Y	745	745	0		-0-
03 DLQ G-10		3313	-0-		3313		6708		446	9	2684	3	Y	529	529	0		-0-
									50	1								
									576	9								
									74	1								
									820	9								
									47	1								
									582	9								
HAVEMAN 01			WELL #:			06H			RRCID -> 280507			COMPL. DATE 05/26/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922			
10	2759 X	2270	-0-		-489		-0-		2019	3	251	9	Y	228	228	0		-0-
11	2670 X	1417	-0-		-1253		-0-		1288	3	129	9	Y	117	117	0		-0-
12	3193 X	1900	-0-		-1293		-0-		1781	3	119	9	Y	108	108	0		-0-
01	3193 X	778	-0-		-2415		-0-		728	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
02 DLQ G-10		819	-0-		819		819		738	3	81	9	Y	74	74	0		-0-
03 DLQ G-10		917	-0-		917		1736		841	3	76	9	Y	69	69	0		-0-
DEBILL 01			WELL #:			15H			RRCID -> 280518			COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752			
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #:			10H			RRCID -> 280519			COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488			
10	3286 X	609	-0-		-2677		-0-		66	1	466	3	Y	69	80	0		5
11	3300 X	2300	-0-		-1000		-0-		1	4	76	9						19
12	3410 X	1985	-0-		-1425		-0-		260	1	1732	3	Y	273	259	0		12
01	3410 X	1915	-0-		-1495		-0-		8	4	300	9						13
02 DLQ G-10		1062	-0-		1062		1062		247	1	1489	3	Y	221	228	0		10
03 DLQ G-10		496	-0-		496		1558		6	4	243	9						3
									254	1	1434	3	Y	197	196	0		
									10	4	217	9						
									154	1	780	3	Y	114	117	0		
									3	4	125	9						
									76	1	364	3	Y	49	56	0		
									2	4	54	9						

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1109

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	271 -0-	-8 -0-	4 1	26 3	Y	219	219 0	3
11	1245 N	1245 -0-	-0- -0-	241 9	915 3	Y	192	190 0	5
12	1457 N	741 -0-	-716 -0-	114 1	211 9	Y	191	191 0	5
01	279 N	209 -0-	-70 -0-	5 4	463 3	Y	162	164 0	3
02	DLQ G-10	170 -0-	170 170	3 4	210 9	Y	131	128 0	6
03	DLQ G-10	217 -0-	217 387	4 1	31 3	Y	165	167 0	4
				178 9					
				4 1					
				1 4					
				4 1					
				182 9					
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332	
10	1451 X	1451 -0-	-0- -0-	1345 3	106 9	Y	96	96 0	-0-
11	1078 X	1078 -0-	-0- -0-	966 3	112 9	Y	102	102 0	-0-
12	1174 X	1174 -0-	-0- -0-	1052 3	122 9	Y	111	111 0	-0-
01	1673 X	1673 -0-	-0- -0-	1500 3	173 9	Y	157	157 0	-0-
02	DLQ G-10	1614 -0-	1614 1614	1458 3	156 9	Y	142	142 0	-0-
03	DLQ G-10	1388 -0-	1388 3002	1258 3	130 9	Y	118	118 0	-0-
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422	
10	1776 X	1776 -0-	-0- -0-	27 1	1290 3	Y	417	417 0	-0-
11	1567 X	1567 -0-	-0- -0-	459 9	1182 3	Y	327	327 0	-0-
12	1643 X	1065 -0-	-578 -0-	25 1	716 3	Y	302	302 0	-0-
01	5034 X	5034 -0-	-0- -0-	360 9	4552 3	Y	340	340 0	-0-
02	DLQ G-10	2402 -0-	2402 2402	17 1	2002 3	Y	314	314 0	-0-
03	DLQ G-10	2924 -0-	2924 5326	332 9	2547 3	Y	274	274 0	-0-
				108 1					
				374 9					
				55 1					
				345 9					
				76 1					
				301 9					
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152	
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13635 - 19512						
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
10	2666 X	1984	-0-	-682	-0-	34	1	1607	3	Y	312	312	0			-0-
11	2580 X	848	-0-	-1732	-0-	343	9	678	3	Y	141	141	0			-0-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	15	1	4147	3	Y	542	542	0			-0-
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	155	9	3098	3	Y	447	447	0			-0-
02 DLQ G-10		3860	-0-	3860	3860	101	1	3298	3	Y	428	428	0			-0-
03 DLQ G-10		2723	-0-	2723	6583	596	9	2257	3	Y	362	362	0			-0-
						74	1									
						492	9									
						91	1									
						471	9									
						68	1									
						398	9									
LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13425 - 19452						
10	2294 X	1532	-0-	-762	-0-	23	1	1099	3	Y	373	373	0			-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	410	9	2201	3	Y	450	450	0			-0-
12	1953 X	1145	-0-	-808	-0-	47	1	999	3	Y	111	111	0			-0-
01	1953 X	656	-0-	-1297	-0-	495	9	551	3	Y	84	84	0			-0-
02 DLQ G-10		1255	-0-	1255	1255	24	1	1012	3	Y	195	195	0			-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1255	122	9			Y	-0-					-0-
						13	1									
						92	9									
						28	1									
						215	9									
LISKA 01		WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13560 - 19962						
10	4402 X	2477	-0-	-1925	-0-	43	1	2010	3	Y	385	385	0			-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	424	9			Y	-0-					-0-
12	4402 X	25	-0-	-4377	-0-			24	3	Y	-0-					-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	64	1	2325	3	Y	197	197	0			-0-
03 DLQ G-10		6756	-0-	6756	9362	217	9	5834	3	Y	679	679	0			-0-
						175	1									
						747	9									
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13534 - 19612						
10	2573 X	1386	-0-	-1187	-0-	23	1	1065	3	Y	271	271	0			-0-
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	298	9			Y	-0-					-0-
12	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	47	1	1933	3	Y	363	363	0			-0-
01	2356 X	481	-0-	-1875	-0-	399	9	115	3	Y	330	330	0			-0-
02 DLQ G-10		587	-0-	587	587	3	1	102	3	Y	438	438	0			-0-
03 DLQ G-10		418	-0-	418	1005	363	9	97	3	Y	289	289	0			-0-
						3	1									
						482	9									
						3	1									
						318	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC														//CONT./// 525398																											
BARBOZA UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724																											
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																				
10	1798 X	1219	-0-	-579		-0-		209	1		209	1	735	3	Y	241	250	0			9																				
11	1666 N	1666	-0-	-0-		-0-		269	1		269	1	1101	3	Y	256	255	0			10																				
12	1614 N	1614	-0-	-0-		-0-		348	1		348	1	980	3	Y	242	240	0			12																				
01	1209 N	1121	-0-	-88		-0-		219	1		219	1	746	3	Y	131	135	0			8																				
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		12	4		12	4	144	9	Y	-0-	8	0			-0-																				
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-																				
BARBOZA UNIT														WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805																											
10	992 N	669	-0-	-323		-0-		51	1		51	1	181	3	Y	395	416	0			15																				
11	930 N	302	-0-	-628		-0-		2	4		2	4	435	9	Y	243	249	0			9																				
12	1023 N	578	-0-	-445		-0-		7	1		7	1	28	3	Y	243	249	0			9																				
01	682 N	331	-0-	-351		-0-		267	9		267	9			Y	243	249	0			9																				
02 DLQ	G-10	613	-0-	613		613		53	1		53	1	149	3	Y	339	331	0			17																				
03 DLQ	G-10	1095	-0-	1095		1708		3	4		3	4	373	9	Y	339	331	0			17																				
								7	1		7	1	24	3	Y	273	272	0			18																				
02 DLQ	G-10	613	-0-	613		613		300	9		300	9			Y	273	272	0			18																				
03 DLQ	G-10	1095	-0-	1095		1708		90	1		90	1	291	3	Y	209	215	0			12																				
								2	4		2	4	230	9	Y	209	215	0			12																				
								157	1		157	1	489	3	Y	399	384	0			27																				
								10	4		10	4	439	9	Y	399	384	0			27																				
LISKA 01														WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752																											
10	1891 X	1100	-0-	-791		-0-		15	1		15	1	707	3	Y	344	344	0			-0-																				
11	1500 X	1191	-0-	-309		-0-		378	9		378	9			Y	344	344	0			-0-																				
12	1550 X	1370	-0-	-180		-0-		15	1		15	1	685	3	Y	446	446	0			-0-																				
01	1426 X	1076	-0-	-350		-0-		491	9		491	9			Y	446	446	0			-0-																				
02 DLQ	G-10	127	-0-	127		127		19	1		19	1	793	3	Y	507	507	0			-0-																				
03 DLQ	G-10	1288	-0-	1288		1415		558	9		558	9			Y	507	507	0			-0-																				
								14	1		14	1	596	3	Y	424	424	0			-0-																				
								466	9		466	9			Y	424	424	0			-0-																				
								1	1		1	1	40	3	Y	78	78	0			-0-																				
								86	9		86	9			Y	78	78	0			-0-																				
								24	1		24	1	803	3	Y	419	419	0			-0-																				
								461	9		461	9			Y	419	419	0			-0-																				
LISKA 01														WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542																											
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-																				
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-																				
01	549 N	549	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-																				
02 DLQ	G-10	185	-0-	185		185		10	1		10	1	408	3	Y	119	119	0			-0-																				
03 DLQ	G-10	247	-0-	247		432		131	9		131	9			Y	119	119	0			-0-																				
								4	1		4	1	152	3	Y	26	26	0			-0-																				
								29	9		29	9			Y	26	26	0			-0-																				
								4	1		4	1	121	3	Y	111	111	0			-0-																				
								122	9		122	9			Y	111	111	0			-0-																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912														
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
10	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	67	1	3131	3	Y	134	134	0	-0-
11	3330 X	2666	-0-	-664	-0-	147	9	2468	3	Y	132	132	0	-0-
12	3441 X	1488	-0-	-1953	-0-	53	1	1334	3	Y	111	111	0	-0-
01	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	145	9	3034	3	Y	199	199	0	-0-
02 DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	32	1	2857	3	Y	167	167	0	-0-
03 DLQ G-10		2919	-0-	2919	6039	122	9	2654	3	Y	168	168	0	-0-
						72	1							
						219	9							
						79	1							
						184	9							
						80	1							
						185	9							
LISKA 01														
WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LISKA 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332														
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-
LISKA 01														
WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452														
10	3844 X	3164	-0-	-680	-0-	54	1	2525	3	Y	532	532	0	-0-
11	3720 X	2699	-0-	-1021	-0-	585	9	2266	3	Y	349	349	0	-0-
12	3844 X	3105	-0-	-739	-0-	49	1	2730	3	Y	281	281	0	-0-
01	3317 X	939	-0-	-2378	-0-	384	9	693	3	Y	209	209	0	-0-
02 DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	66	1	4143	3	Y	427	427	0	-0-
03 DLQ G-10		2979	-0-	2979	7706	309	9	2481	3	Y	385	385	0	-0-
						16	1							
						230	9							
						114	1							
						470	9							
						74	1							
						424	9							
WARNER 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292														
10	2759 X	728	-0-	-2031	-0-	70	1	476	3	Y	165	165	0	-0-
11	2670 X	1460	-0-	-1210	-0-	182	9	1004	3	Y	302	302	0	-0-
12	2759 X	741	-0-	-2018	-0-	124	1	138	3	Y	522	522	0	-0-
01	2728 X	33	-0-	-2695	-0-	332	9	9	3	Y	20	20	0	-0-
02 DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	29	1	1611	3	Y	570	570	0	-0-
03 DLQ G-10		3975	-0-	3975	6682	574	9	2732	3	Y	555	555	0	-0-
						2	1							
						22	9							
						469	1							
						627	9							
						632	1							
						611	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	2170 X	772	-0-	-1398	-0-	90	1	635	3	Y	42	39 0	3	
						1	4	46	9					
11	2100 X	1937	-0-	-163	-0-	206	1	1376	3	Y	317	298 0	22	
						6	4	349	9					
12	2170 X	1042	-0-	-1128	-0-	130	1	785	3	Y	113	129 0	6	
						3	4	124	9					
01	1240 X	1130	-0-	-110	-0-	149	1	843	3	Y	120	118 0	8	
						6	4	132	9					
02 DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	224	1	1131	3	Y	137	133 0	12	
						5	4	151	9					
03 DLQ G-10		1386	-0-	1386	2897	220	1	1049	3	Y	101	106 0	7	
						6	4	111	9					
SCHEDEL 02														
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
10	465 X	229	-0-	-236	-0-	3	1	26	3	Y	182	182 0	-0-	
						200	9							
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	204	1	1655	3	Y	622	622 0	-0-	
						684	9							
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	133	1	543	3	Y	462	462 0	-0-	
						508	9							
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	87	1	371	3	Y	60	60 0	-0-	
						66	9							
02 DLQ G-10		49	-0-	49	49	2	1	8	3	Y	35	35 0	-0-	
						39	9							
03 DLQ G-10		1298	-0-	1298	1347	175	1	757	3	Y	333	333 0	-0-	
						366	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
10	5518 X	1967	-0-	-3551	-0-	233	1	1653	3	Y	71	68 0	5	
						3	4	78	9					
11	4080 X	3687	-0-	-393	-0-	437	1	2918	3	Y	290	275 0	20	
						13	4	319	9					
12	3534 X	2578	-0-	-956	-0-	335	1	2017	3	Y	197	206 0	11	
						9	4	217	9					
01	1891 X	104	-0-	-1787	-0-	2	1	10	3	Y	84	89 0	6	
						92	9							
02 DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	3	12	9	Y	11	16 0	1	
03 DLQ G-10		4869	-0-	4869	4882	749	1	3571	3	Y	479	446 0	34	
						22	4	527	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
10	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	157	1	5912	3	Y	799	799 0	-0-	
						879	9							
11	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	132	1	5160	3	Y	820	820 0	-0-	
						902	9							
12	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	143	1	6035	3	Y	661	661 0	-0-	
						727	9							
01	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	174	1	5454	3	Y	449	449 0	-0-	
						494	9							
02 DLQ G-10		6524	-0-	6524	6524	209	1	6115	3	Y	182	182 0	-0-	
						200	9							
03 DLQ G-10		9075	-0-	9075	15599	249	1	8081	3	Y	677	677 0	-0-	
						745	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	13 1	74 9	86 3	Y	67	67 0		-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	20 1	155 9	160 3	Y	141	141 0		-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	148 1	526 9	623 3	Y	478	478 0		-0-
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	216 1	174 9	934 3	Y	158	158 0		-0-
02	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	176 1	329 9	607 3	Y	299	299 0		-0-
03	DLQ G-10	6181	-0-	6181	7293	1145 1	198 9	4838 3	Y	180	180 0		-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922					
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	119 1	187 9	803 3	Y	170	170 0		-0-
11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	88 1	174 9	708 3	Y	158	158 0		-0-
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	215 1	264 9	846 3	Y	240	240 0		-0-
01	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	2100 1	113 9	8890 3	Y	103	103 0		-0-
02	DLQ G-10	3586	-0-	3586	3586	734 1	403 9	2449 3	Y	366	366 0		-0-
03	DLQ G-10	1070	-0-	1070	4656	155 1	249 9	666 3	Y	226	226 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363					
10	16151 X	4137	-0-	-12014	-0-	88 1	674 9	3375 3	Y	613	613 0		-0-
11	15630 X	3767	-0-	-11863	-0-	70 1	725 9	2972 3	Y	659	659 0		-0-
12	16151 X	3926	-0-	-12225	-0-	71 1	650 9	3205 3	Y	591	591 0		-0-
01	4340 X	3024	-0-	-1316	-0-	77 1	417 9	2530 3	Y	379	379 0		-0-
02	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	62 1	187 9	1927 3	Y	170	170 0		-0-
03	DLQ G-10	3034	-0-	3034	5210	67 1	546 9	2421 3	Y	496	496 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
THREE SISTERS 01															WELL #: 34H															RRCID -> 281147															COMPL. DATE 09/28/2017															TOTAL DEPTH 12547															PERF.12660 - 22120														
M	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																																																																		
10	3100	N	9460	-0-	-0-	6360	23112			201 1	7716	3	Y	1403	1403	0	-0-																																																																								
11	29580	X	6468	-0-	-0-	-23112	-0-			1543 9	5491	3	Y	755	755	0	-0-																																																																								
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-			831 9	1077	9	Y	979	979	0	-0-																																																																								
01	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	-0-			893 3	5198	3	Y	909	909	0	-0-																																																																								
02	DLQ G-10		7203	-0-	-0-	7203	7203			150 1	6243	3	Y	703	703	0	-0-																																																																								
03	DLQ G-10		7218	-0-	-0-	7218	14421			1000 9	5959	3	Y	988	988	0	-0-																																																																								
										187 1																																																																															
										773 9																																																																															
										172 1																																																																															
										1087 9																																																																															
THREE SISTERS 01															WELL #: 35H															RRCID -> 281177															COMPL. DATE 09/30/2017															TOTAL DEPTH 12625															PERF.13030 - 22152														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																								
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																								
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																								
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 8H															RRCID -> 281178															COMPL. DATE 08/02/2016															TOTAL DEPTH 12395															PERF.12374 - 18511														
10	4309	X	3711	-0-	-0-	-598	-0-			403 1	2862	3	Y	401	388	0	29																																																																								
11	4170	X	3689	-0-	-0-	-481	-0-			5 4	441 9	Y	374	377	0	26																																																																									
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-			426 1	2839	3	Y	166	183	0	9																																																																								
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	-0-			13 4	411 9	Y	32	39	0	2																																																																									
02	DLQ G-10		3299	-0-	-0-	3299	3299			642 1	3872	3	Y	171	158	0	15																																																																								
03	DLQ G-10		4888	-0-	-0-	4888	8187			17 4	183 9	Y	82	91	0	6																																																																									
										824 1	4657	3	Y																																																																												
										33 4	35 9	Y																																																																													
										512 1	2588	3	Y																																																																												
										11 4	188 9	Y																																																																													
										827 1	3947	3	Y																																																																												
										24 4	90 9	Y																																																																													
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 9H															RRCID -> 281179															COMPL. DATE 08/02/2016															TOTAL DEPTH 12394															PERF.12310 - 18677														
10	2945	X	2096	-0-	-0-	-849	-0-			256 1	1816	3	Y	19	21	0	1																																																																								
11	2850	X	1365	-0-	-0-	-1485	-0-			3 4	21 9	Y	46	44	0	3																																																																									
12	2945	X	380	-0-	-0-	-2565	-0-			171 1	1138	3	Y	32	33	0	2																																																																								
01	2387	X	78	-0-	-0-	-2309	-0-			5 4	51 9	Y	15	16	0	1																																																																									
02	DLQ G-10		84	-0-	-0-	84	84			1 4	35 9	Y	22	21	0	2																																																																									
03	DLQ G-10		82	-0-	-0-	82	166			9 1	52 3	Y	22	22	0	2																																																																									
										17 9																																																																															
										10 1	50 3	Y																																																																													
										24 9																																																																															
										10 1	48 3	Y																																																																													
										24 9																																																																															
DOUGLAS 01															WELL #: 06H															RRCID -> 281232															COMPL. DATE 07/03/2015															TOTAL DEPTH 13405															PERF.18426 - 18632														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																																																										
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-																																																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
THREE SISTERS 01			WELL #:		38H	RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496		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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WARNER 01			WELL #:		17H	RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13500 - 17702					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
WARNER (SL) 01			WELL #:		16H	RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195		PERF.13560 - 18262					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WARNER (SL) 01			WELL #:		18H	RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248		PERF.13415 - 18092					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KENNEDY			WELL #:		514H	RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12539 - 18971					
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	2792	3	Y	508	478	0			32
							8	4	559	9							
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2415	3	Y	364	372	0			24
							7	4	400	9							
12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1826	3	Y	176	189	0			11
							4	4	194	9							
01	3627 X	1941	-0-	-1686	-0-	-0-	180	1	1512	3	Y	214	210	0			15
							14	4	235	9							
02	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	1445	149	1	1164	3	Y	115	119	0			11
							5	4	127	9							
03	DLQ G-10	1302	-0-	1302	2747	2747	129	1	1058	3	Y	98	103	0			6
							7	4	108	9							
WARNER 01			WELL #:		14H	RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13525 - 18002					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																	
WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	6851 X	1646	-0-	-0-	-5205	-0-	218	1	1097	3	Y	269	269	0			3
11	6030 X	2529	-0-	-0-	-3501	-0-	35	4	296	9							4
12	5704 X	362	-0-	-0-	-5342	-0-	342	1	1789	3	Y	334	333	0			2
01	5704 X	278	-0-	-0-	-5426	-0-	31	4	367	9		144	146	0			2
02 DLQ G-10		158	-0-	-0-	158	158	37	1	163	3	Y	154	154	0			2
03 DLQ G-10		110	-0-	-0-	110	268	4	4	158	9		86	87	0			1
							22	1	85	3	Y	85	85	0			1
							2	4	169	9							
							12	1	51	3	Y						
							95	9									
							3	1	13	3	Y						
							94	9									
WARNER 01																	
WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902																	
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	878	3	Y	257	257	0			-0-
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	-0-	283	9									-0-
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	963	1	7732	3	Y	1337	1337	0			-0-
01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	9									-0-
02 DLQ G-10		6094	-0-	-0-	6094	6094	1025	1	3992	3	Y	787	787	0			-0-
03 DLQ G-10		7663	-0-	-0-	7663	13757	866	9									-0-
							1149	1	4894	3	Y	380	380	0			-0-
							418	9									-0-
							1148	1	3858	3	Y	989	989	0			-0-
							1088	9									-0-
							1171	1	5027	3	Y	1332	1332	0			-0-
							1465	9									-0-
KENNEDY																	
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819																	
10	2604 X	1635	-0-	-0-	-969	-0-	132	1	1345	3	Y	140	142	0			9
11	2490 X	1028	-0-	-0-	-1462	-0-	4	4	154	9							
12	2511 X	20	-0-	-0-	-2491	-0-	89	1	831	3	Y	96	99	0			6
01	2108 X	36	-0-	-0-	-2072	-0-	2	4	106	9							
02 DLQ G-10		87	-0-	-0-	87	87	2	3	18	9	Y	16	21	0			1
03 DLQ G-10		99	-0-	-0-	99	186	2	3	34	9	Y	31	30	0			2
							5	1	40	3	Y	38	36	0			4
							42	9									
							6	1	50	3	Y	39	41	0			2
							43	9									
KENNEDY																	
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462																	
10	2511 N	43	-0-	-0-	-2468	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	11	0			-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209 N	838	-0-	-0-	-371	-0-	82	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	2	4			Y	5	5	0			-0-
02 DLQ G-10		143	-0-	-0-	143	143	14	1	108	3	Y	19	17	0			2
03 DLQ G-10		499	-0-	-0-	499	642	21	9									
							46	1	377	3	Y	66	64	0			4
							3	4	73	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																																										
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 303H															RRCID -> 281522															COMPL. DATE 11/04/2016															TOTAL DEPTH 12554															PERF.12614 - 18325														
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																																																																									
10	1767 X	1531	-0-	-236	-0-	275 1	945 3	33 4	278 9	Y	253	250 0				21																																																																									
11	2220 X	1995	-0-	-225	-0-	298 1	912 3	6 4	779 9	Y	708	685 0				44																																																																									
12	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	244 1	715 3	6 4	688 9	Y	625	628 0				41																																																																									
01	2294 X	1252	-0-	-1042	-0-	253 1	597 3	19 4	383 9	Y	348	368 0				21																																																																									
02 DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	257 1	594 3	16 4	402 9	Y	365	353 0				33																																																																									
03 DLQ G-10		952	-0-	952	2221	180 1	427 3	6 4	339 9	Y	308	322 0				19																																																																									
MURPHY-SINCLAIR UNIT																																																																																									
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611																																																																																									
10	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	324 1	1114 3	39 4	299 9	Y	272	268 0				23																																																																									
11	3120 X	1687	-0-	-1433	-0-	315 1	964 3	6 4	402 9	Y	365	365 0				23																																																																									
12	3224 X	1889	-0-	-1335	-0-	297 1	872 3	7 4	713 9	Y	648	628 0				43																																																																									
01	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	403 1	954 3	31 4	369 9	Y	335	357 0				21																																																																									
02 DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431	186 1	431 3	12 4	802 9	Y	729	683 0				67																																																																									
03 DLQ G-10		2569	-0-	2569	4000	360 1	854 3	12 4	1343 9	Y	1221	1212 0				76																																																																									
MURPHY-SINCLAIR UNIT																																																																																									
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199																																																																																									
10	3596 X	3267	-0-	-329	-0-	654 1	2249 3	79 4	285 9	Y	259	254 0				22																																																																									
11	3480 X	1324	-0-	-2156	-0-	277 1	849 3	5 4	193 9	Y	175	186 0				11																																																																									
12	3596 X	2311	-0-	-1285	-0-	534 1	1567 3	13 4	197 9	Y	179	178 0				12																																																																									
01	3596 X	1579	-0-	-2017	-0-	398 1	941 3	30 4	210 9	Y	191	191 0				12																																																																									
02 DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	698 1	1612 3	44 4	350 9	Y	318	301 0				29																																																																									
03 DLQ G-10		5808	-0-	5808	8512	1461 1	3470 3	48 4	829 9	Y	754	736 0				47																																																																									
MURPHY-SINCLAIR UNIT																																																																																									
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938																																																																																									
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	250 1	860 3	30 4	180 9	Y	164	159 0				14																																																																									
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	343 1	1049 3	7 4	415 9	Y	377	368 0				23																																																																									
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	287 1	841 3	7 4	402 9	Y	365	364 0				24																																																																									
01	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	258 1	610 3	20 4	176 9	Y	160	174 0				10																																																																									
02 DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	319 1	738 3	20 4	300 9	Y	273	258 0				25																																																																									
03 DLQ G-10		1236	-0-	1236	2613	270 1	640 3	9 4	317 9	Y	288	295 0				18																																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237														
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
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	450	1	3197	3	Y	517	517	0	37
11	3270 X	2602	-0-	-668	-0-	282	1	1882	3	Y	391	401	0	27
12	3844 X	2093	-0-	-1751	-0-	222	1	1337	3	Y	480	481	0	26
01	4247 X	1785	-0-	-2462	-0-	213	1	1203	3	Y	328	332	0	22
02	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	157	1	795	3	Y	293	289	0	26
03	DLQ G-10	4454	-0-	4454	5731	639	1	3047	3	Y	681	659	0	48
						19	4	749	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179														
10	2108 X	2101	-0-	-7	-0-	225	1	1599	3	Y	249	242	0	18
11	2760 X	2223	-0-	-537	-0-	253	1	1686	3	Y	252	253	0	17
12	2852 X	2670	-0-	-182	-0-	326	1	1964	3	Y	338	336	0	19
01	2852 X	2530	-0-	-322	-0-	329	1	1858	3	Y	300	299	0	20
02	DLQ G-10	2689	-0-	2689	2689	398	1	2014	3	Y	244	242	0	22
03	DLQ G-10	2078	-0-	2078	4767	334	1	1591	3	Y	130	143	0	9
						10	4	143	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
10	217 X	211	-0-	-6	-0-	2	1	13	3	Y	178	167	0	13
11	180 X	96	-0-	-84	-0-	196	9	68	3	Y	16	28	0	1
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	35	1	210	3	Y	10	10	0	1
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	61	1	344	3	Y	117	110	0	8
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	198	1	1000	3	Y	294	276	0	26
03	DLQ G-10	122	-0-	122	1647	4	1	20	3	Y	89	109	0	6
						98	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	569 7 4	4036 3 446 9	Y	405	391 0			29	
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	292 9 4	1950 3 354 9	Y	322	329 0			22	
12	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	302 8 4	1822 3 367 9	Y	334	338 0			18	
01	5084 X	1879	-0-	-3205	-0-	235 9 4	1328 3 307 9	Y	279	279 0			18	
02 DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	260 6 4	1314 3 275 9	Y	250	246 0			22	
03 DLQ G-10		2280	-0-	2280	4135	320 9 4	1524 3 427 9	Y	388	383 0			27	
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
10	11129 X	32	-0-	-11097	-0-	3 3	29 9	Y	26	25 0			2	
11	10770 X	385	-0-	-10385	-0-	43 1 4	285 3 56 9	Y	51	49 0			4	
12	11129 X	2189	-0-	-8940	-0-	253 7 4	1524 3 405 9	Y	368	352 0			20	
01	7843 X	429	-0-	-7414	-0-	42 2 4	235 3 150 9	Y	136	147 0			9	
02 DLQ G-10		634	-0-	634	634	77 2 4	391 3 164 9	Y	149	145 0			13	
03 DLQ G-10		3369	-0-	3369	4003	529 16 4	2525 3 299 9	Y	272	266 0			19	
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	270 3 4	1914 3 206 9	Y	187	180 0			13	
11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	301 9 4	2007 3 202 9	Y	184	184 0			13	
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	313 8 4	1886 3 162 9	Y	147	152 0			8	
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	291 12 4	1647 3 140 9	Y	127	127 0			8	
02 DLQ G-10		1924	-0-	1924	1924	294 6 4	1484 3 140 9	Y	127	124 0			11	
03 DLQ G-10		2649	-0-	2649	4573	435 13 4	2073 3 128 9	Y	116	119 0			8	
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34 73 9	238 3	Y	66	62 0			5	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36 1 4	243 3 23 9	Y	21	25 0			1	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43 1 4	260 3 152 9	Y	138	131 0			8	
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	43 1 4	245 3 234 9	Y	213	207 0			14	
02 DLQ G-10		394	-0-	394	394	54 2 4	271 3 68 9	Y	62	70 0			6	
03 DLQ G-10		651	-0-	651	1045	97 3 4	462 3 89 9	Y	81	81 0			6	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
KENNEDY		WELL #:		513H	RRCID ->	281725	COMPL. DATE	09/26/2016	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12423 - 19004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	183 1	1860 3	5 4 217 9	Y	197	203 0		12
11	2580 N	1849	-0-	-731	-0-	160 1	1501 3	4 4 184 9	Y	167	168 0		11
12	3100 N	3939	-0-	839	839	353 1	3260 3	8 4 318 9	Y	289	283 0		17
01	3100 N	3048	-0-	-52	787	297 1	2489 3	23 4 239 9	Y	217	219 0		15
02	DLQ G-10	3193	-0-	3193	3980	333 1	2588 3	11 4 261 9	Y	237	230 0		22
03	DLQ G-10	3005	-0-	3005	6985	299 1	2447 3	17 4 242 9	Y	220	228 0		14
FRANKE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281772	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.12661 - 18511	
10	3100 X	1393	-0-	-1707	-0-	157 1	1131 3	3 4 102 9	Y	93	98 0		2
11	3000 X	1584	-0-	-1416	-0-	171 1	1191 3	9 4 213 9	Y	194	192 0		4
12	2976 X	2436	-0-	-540	-0-	316 1	1870 3	8 4 242 9	Y	220	219 0		5
01	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	330 1	2022 3	8 4 299 9	Y	272	269 0		8
02	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	282 1	1710 3	7 4 218 9	Y	198	200 0		6
03	DLQ G-10	2046	-0-	2046	4263	245 1	1539 3	7 4 255 9	Y	232	230 0		8
FRANKE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281773	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL	DEPTH	12712	PERF.12619 - 18611	
10	3317 X	449	-0-	-2868	-0-	41 1	295 3	1 4 112 9	Y	102	105 0		2
11	1890 X	1685	-0-	-205	-0-	191 1	1328 3	10 4 156 9	Y	142	141 0		3
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	396 1	2346 3	9 4 121 9	Y	110	111 0		2
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	483 1	2965 3	12 4 304 9	Y	276	270 0		8
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	85 1	516 3	2 4 47 9	Y	43	50 0		1
03	DLQ G-10	4012	-0-	4012	4662	502 1	3159 3	14 4 337 9	Y	306	297 0		10
FRANKE UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	281774	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.12710 - 18225	
10	6913 X	2785	-0-	-4128	-0-	298 1	2151 3	5 4 331 9	Y	301	310 0		6
11	5850 X	2214	-0-	-3636	-0-	235 1	1636 3	13 4 330 9	Y	300	299 0		7
12	3441 X	2743	-0-	-698	-0-	337 1	1995 3	8 4 403 9	Y	366	365 0		8
01	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	298 1	1827 3	7 4 433 9	Y	394	391 0		11
02	DLQ G-10	337	-0-	337	337	40 1	245 3	1 4 51 9	Y	46	56 0		1
03	DLQ G-10	153	-0-	153	490	1 1	8 3	144 9	Y	131	128 0		4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
FRANKE UNIT		WELL #:		503H	RRCID ->	281775	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL	DEPTH	12674	PERF.12710 - 18501
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3090 N	2743	-0-	-347	-0-	77 1	555 3	Y	1918	1932	0	40
11	2220 X	2123	-0-	-97	-0-	1 4	2110 9	Y	1589	1594	0	35
12	2294 X	1957	-0-	-337	-0-	47 1	325 3	Y	1429	1433	0	31
01	2294 X	2196	-0-	-98	-0-	3 4	1748 9	Y	1615	1601	0	45
02 DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	55 1	329 3	Y	585	614	0	16
03 DLQ G-10		963	-0-	963	2045	1 4	1572 9	Y	527	525	0	18
						59 1	359 3	Y				
						1 4	1777 9	Y				
						62 1	374 3	Y				
						2 4	644 9	Y				
						52 1	330 3	Y				
						1 4	580 9	Y				

FRANKE UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	282002	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL	DEPTH	12616	PERF.12985 - 18648
10	8153 X	4215	-0-	-3938	-0-	357 1	2575 3	Y	1161	1181	0	24
11	6600 X	3857	-0-	-2743	-0-	6 4	1277 9	Y	1093	1093	0	24
12	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	331 1	2306 3	Y	1283	1279	0	28
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	18 4	1202 9	Y	1329	1320	0	37
02 DLQ G-10		3643	-0-	3643	3643	399 1	2367 3	Y	1161	1165	0	33
03 DLQ G-10		4169	-0-	4169	7812	10 4	1411 9	Y	1263	1253	0	43
						436 1	2674 3	Y				
						11 4	1462 9	Y				
						334 1	2024 3	Y				
						8 4	1277 9	Y				
						380 1	2389 3	Y				
						11 4	1389 9	Y				

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282379	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12233 - 19655
10	4247 X	148	-0-	-4099	-0-	2 1	10 3	Y	124	124	0	4
11	4110 X	187	-0-	-3923	-0-	136 9			156	155	0	5
12	2635 X	191	-0-	-2444	-0-	3 1	12 3	Y	160	160	0	5
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	172 9	12 3	Y	234	233	0	6
02 DLQ G-10		7118	-0-	7118	7118	3 1	125 3	Y	811	786	0	31
03 DLQ G-10		12605	-0-	12605	19723	27 1	257 9	Y	1448	1426	0	53
						3 4	5114 3	Y				
						26 4	892 9	Y				
						1932 1	8977 3	Y				
						103 4	1593 9	Y				

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		503H	RRCID ->	282380	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	12104	PERF.12357 - 20009
10	1798 X	1737	-0-	-61	-0-	248 1	1154 3	Y	298	292	0	10
11	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	7 4	328 9	Y	277	279	0	8
12	2294 X	1638	-0-	-656	-0-	253 1	1163 3	Y	279	279	0	8
01	2294 X	418	-0-	-1876	-0-	4 4	305 9	Y	65	71	0	2
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	243 1	1075 3	Y	-0-	2	0	-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	307 9	Y	-0-			-0-
						61 1	278 3	Y				
						7 4	72 9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
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
10	3720 X	2854	-0-	-866	-0-	433	1	2014	3	Y	359	357	0	12
						12	4	395	9					
11	3600 X	1454	-0-	-2146	-0-	219	1	1007	3	Y	204	210	0	6
						4	4	224	9					
12	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	487	1	2155	3	Y	392	387	0	11
						25	4	431	9					
01	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	295	1	1350	3	Y	335	337	0	9
						32	4	369	9					
02	DLQ G-10	3366	-0-	3366	3366	521	1	2456	3	Y	343	339	0	13
						12	4	377	9					
03	DLQ G-10	2231	-0-	2231	5597	341	1	1583	3	Y	263	266	0	10
						18	4	289	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
10	5642 X	3973	-0-	-1669	-0-	454	1	3221	3	Y	265	268	0	19
						6	4	292	9					
11	5460 X	3228	-0-	-2232	-0-	391	1	2607	3	Y	199	204	0	14
						11	4	219	9					
12	5735 X	3296	-0-	-2439	-0-	429	1	2588	3	Y	244	245	0	13
						11	4	268	9					
01	5735 X	3151	-0-	-2584	-0-	427	1	2413	3	Y	267	262	0	18
						17	4	294	9					
02	DLQ G-10	1595	-0-	1595	1595	221	1	1119	3	Y	227	225	0	20
						5	4	250	9					
03	DLQ G-10	1007	-0-	1007	2602	145	1	690	3	Y	153	162	0	11
						4	4	168	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	382	1	2709	3	Y	409	397	0	29
						5	4	450	9					
11	3120 X	2819	-0-	-301	-0-	322	1	2146	3	Y	311	319	0	21
						9	4	342	9					
12	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	345	1	2077	3	Y	339	341	0	19
						9	4	373	9					
01	3565 X	2758	-0-	-807	-0-	356	1	2014	3	Y	340	337	0	22
						14	4	374	9					
02	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	258	1	1302	3	Y	261	260	0	23
						6	4	287	9					
03	DLQ G-10	1577	-0-	1577	3430	225	1	1075	3	Y	245	251	0	17
						7	4	270	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
10	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	1003	1	7116	3	Y	387	361	0	28
						13	4	426	9					
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	573	1	3820	3	Y	200	214	0	14
						17	4	220	9					
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	684	1	4120	3	Y	472	460	0	26
						18	4	519	9					
01	8556 X	5530	-0-	-3026	-0-	742	1	4189	3	Y	518	510	0	34
						29	4	570	9					
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	4594	690	1	3487	3	Y	365	366	0	33
						15	4	402	9					
03	DLQ G-10	5213	-0-	5213	9807	832	1	3968	3	Y	354	362	0	25
						24	4	389	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12192 - 19362	
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
10	2883 X	2392	-0-	-491	-0-	348 1	1618 3	Y	378	379 0	13
						10 4	416 9				
11	2790 X	1245	-0-	-1545	-0-	186 1	855 3	Y	183	191 0	5
						3 4	201 9				
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	484 1	2141 3	Y	379	373 0	11
						25 4	417 9				
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	426 1	1950 3	Y	406	406 0	11
						47 4	447 9				
02	DLQ G-10	2532	-0-	2532	2532	378 1	1778 3	Y	334	332 0	13
						9 4	367 9				
03	DLQ G-10	2820	-0-	2820	5352	428 1	1988 3	Y	346	346 0	13
						23 4	381 9				
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917		PERF.12908 - 19222	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483		PERF.13021 - 19055	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12907 - 18509	
10	1953 X	1807	-0-	-146	-0-	272 1	1432 3	Y	57	63 0	5
						40 4	63 9				
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	375 1	1310 3	Y	79	79 0	5
						35 4	87 9				
12	2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	270 1	1088 3	Y	91	82 0	14
						42 4	100 9				
01	2697 X	1235	-0-	-1462	-0-	326 1	817 3	Y	40	47 0	7
						48 4	44 9				
02	DLQ G-10	677	-0-	677	677	78 1	479 3	Y	47	39 0	15
						68 4	52 9				
03	DLQ G-10	732	-0-	732	1409	88 1	520 3	Y	99	93 0	21
						15 4	109 9				
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12806 - 18673	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	-0-
01	0 N	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094								
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204								
10	3689 X	2790	-0-	-899	-0-	312 1	2215 3	4 4	259 9	Y	235	225	0			17
11	3570 X	2489	-0-	-1081	-0-	283 1	1889 3	8 4	309 9	Y	281	279	0			19
12	3689 X	897	-0-	-2792	-0-	95 1	572 3	2 4	228 9	Y	207	215	0			11
01	3410 X	420	-0-	-2990	-0-	36 1	201 3	1 4	182 9	Y	165	165	0			11
02	DLQ G-10	544	-0-	544	544	64 1	323 3	1 4	156 9	Y	142	140	0			13
03	DLQ G-10	4872	-0-	4872	5416	707 1	3373 3	21 4	771 9	Y	701	665	0			49
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976								
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	291 1	2066 3	4 4	446 9	Y	405	394	0			29
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	348 1	2324 3	10 4	383 9	Y	348	353	0			24
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	391 1	2359 3	10 4	399 9	Y	363	367	0			20
01	2821 X	2289	-0-	-532	-0-	304 1	1716 3	12 4	257 9	Y	234	239	0			15
02	DLQ G-10	2500	-0-	2500	2500	354 1	1787 3	8 4	351 9	Y	319	305	0			29
03	DLQ G-10	1514	-0-	1514	4014	216 1	1031 3	6 4	261 9	Y	237	249	0			17
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851								
10	4309 X	516	-0-	-3793	-0-	50 1	357 3	1 4	108 9	Y	98	96	0			7
11	4170 X	3947	-0-	-223	-0-	446 1	2978 3	13 4	510 9	Y	464	439	0			32
12	4309 X	662	-0-	-3647	-0-	68 1	410 3	2 4	182 9	Y	165	188	0			9
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	255 1	1442 3	10 4	378 9	Y	344	330	0			23
02	DLQ G-10	3383	-0-	3383	3383	465 1	2351 3	10 4	557 9	Y	506	484	0			45
03	DLQ G-10	3314	-0-	3314	6697	479 1	2284 3	14 4	537 9	Y	488	499	0			34

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	115	3	Y	6	6 0		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	121	3	Y	32	30 0		2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	1 3	34	3	Y	81	79 0		4
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	89 7	9 1	38	3	Y	57	57 0		4
02 DLQ G-10		63	-0-	63	63	63 1	1 1	4	3	Y	53	52 0		5
03 DLQ G-10		176	-0-	176	239	58 9	9 1	44	3	Y	112	109 0		8
						123 9	9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
10	6913 X	1442	-0-	-5471	-0-	223 6	1 4	1037	3	Y	160	160 0		5
11	5910 X	2533	-0-	-3377	-0-	390 1	1 9	1794	3	Y	311	307 0		9
12	6107 X	2876	-0-	-3231	-0-	456 7	1 4	2018	3	Y	344	343 0		10
01	3286 X	2103	-0-	-1183	-0-	323 24	1 4	1480	3	Y	241	244 0		7
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	35 3	4 9	265	9	Y	-0-	7 0		-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
10	8401 X	6647	-0-	-1754	-0-	1007 29	1 4	4687	3	Y	840	832 0		28
11	8730 X	4020	-0-	-4710	-0-	580 10	1 4	2664	3	Y	696	704 0		20
12	9021 X	3269	-0-	-5752	-0-	492 25	1 4	2176	3	Y	524	529 0		15
01	9021 X	6294	-0-	-2727	-0-	955 104	1 4	4370	3	Y	786	780 0		21
02 DLQ G-10		4273	-0-	4273	4273	674 16	1 4	3175	3	Y	371	378 0		14
03 DLQ G-10		314	-0-	314	4587	44 2	1 4	206	3	Y	56	68 0		2
								62 9						
DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
10	3689 X	2586	-0-	-1103	-0-	382 11	1 4	1777	3	Y	378	379 0		13
11	3300 X	2429	-0-	-871	-0-	356 6	1 4	1638	3	Y	390	392 0		11
12	3410 X	2385	-0-	-1025	-0-	357 18	1 4	1577	3	Y	394	394 0		11
01	2790 X	2280	-0-	-510	-0-	331 36	1 4	1515	3	Y	362	363 0		10
02 DLQ G-10		3159	-0-	3159	3159	474 11	1 4	2232	3	Y	402	397 0		15
03 DLQ G-10		2334	-0-	2334	5493	337 18	1 4	1564	3	Y	377	378 0		14
								415 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
MAY B UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	283249	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.12796 - 20978
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MAY B UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	283250	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL	DEPTH	12346	PERF.12771 - 20979
10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				Y	-0-	13 0	-0-
11	7350 X	-0-	-0-	-7349	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				Y	-0-		-0-
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	552	-0-	552	552	17	1	106 3	Y	390	379 0	11
03	DLQ G-10	483	-0-	483	1035	429	9					
						17	1	107 3	Y	326	326 0	11
						359	9					
MAY B UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	283429	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL	DEPTH	12362	PERF.12792 - 20991
10	12710 X	8023	-0-	-4687	-0-	940	1	6789 3	Y	252	252 0	5
						17	4	277 9				
11	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-				Y	-0-	5 0	-0-
12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-				Y	-0-		-0-
01	12338 X	4581	-0-	-7757	-0-	614	1	3768 3	Y	167	162 0	5
						15	4	184 9				
02	DLQ G-10	737	-0-	737	737	73	1	439 3	Y	203	202 0	6
						2	4	223 9				
03	DLQ G-10	18724	-0-	18724	19461	2427	1	15260 3	Y	881	857 0	30
						68	4	969 9				
NITSCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	283534	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	12956	PERF.12860 - 16556
10	4681 X	819	-0-	-3862	-0-	9	1	50 3	Y	690	708 0	62
						1	4	759 9				
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	1280	1	4467 3	Y	801	810 0	53
						120	4	881 9				
12	6572 X	3049	-0-	-3523	-0-	478	1	1925 3	Y	520	491 0	82
						74	4	572 9				
01	6572 X	2321	-0-	-4251	-0-	559	1	1398 3	Y	256	292 0	46
						82	4	282 9				
02	DLQ G-10	1950	-0-	1950	1950	216	1	1333 3	Y	191	174 0	63
						191	4	210 9				
03	DLQ G-10	207	-0-	207	2157	28	1	164 3	Y	9	70 0	2
						5	4	10 9				
BARBOZA UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	283542	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL	DEPTH	12758	PERF.12781 - 17576
10	14B2 EXT	1630	-0-	1630	4548	357	1	1256 3	Y	-0-	1 0	-0-
						17	4					
11	T. A.	4648	-0-	4648	9196	900	1	3685 3	Y	14	13 0	1
						48	4	15 9				
12	14B2 EXT	104	-0-	104	9300	27	1	75 3	Y	-0-	1 0	-0-
						2	4					
01	10651 X	1351	-0-	-9300	-0-	300	1	1020 3	Y	13	12 0	1
						17	4	14 9				
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-		-0-

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1128

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
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
10	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	1439	1	5059	3	Y	1258	1277	0	49
						69	4	1384	9					
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	1255	1	5137	3	Y	910	925	0	34
						67	4	1001	9					
12	6975 X	861	-0-	-6114	-0-	170	1	479	3	Y	184	209	0	9
						10	4	202	9					
01	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	1835	1	6238	3	Y	782	741	0	50
						103	4	860	9					
02	DLQ G-10	6950	-0-	6950	6950	1417	1	4551	3	Y	865	864	0	51
						30	4	952	9					
03	DLQ G-10	8051	-0-	8051	15001	1687	1	5240	3	Y	922	910	0	63
						110	4	1014	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	942	1	3313	3	Y	612	625	0	24
						45	4	673	9					
11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	951	1	3895	3	Y	793	787	0	30
						50	4	872	9					
12	4588 X	561	-0-	-4027	-0-	111	1	312	3	Y	120	144	0	6
						6	4	132	9					
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	1027	1	3493	3	Y	1215	1143	0	78
						58	4	1337	9					
02	DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	12	1	38	3	Y	887	912	0	53
						976	9							
03	DLQ G-10	9191	-0-	9191	10217	2111	1	6559	3	Y	348	377	0	24
						138	4	383	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
10	6107 X	5675	-0-	-432	-0-	1040	1	3657	3	Y	844	873	0	33
						50	4	928	9					
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	1026	1	4198	3	Y	873	873	0	33
						54	4	960	9					
12	4960 X	986	-0-	-3974	-0-	208	1	587	3	Y	163	188	0	8
						12	4	179	9					
01	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	1764	1	5997	3	Y	947	894	0	61
						99	4	1042	9					
02	DLQ G-10	7009	-0-	7009	7009	1351	1	4339	3	Y	1174	1165	0	70
						28	4	1291	9					
03	DLQ G-10	5498	-0-	5498	12507	1067	1	3313	3	Y	953	958	0	65
						70	4	1048	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
10	5983 X	1868	-0-	-4115	-0-	34	1	160	3	Y	1521	1490	0	50
						1	4	1673	9					
11	4140 X	2474	-0-	-1666	-0-	389	1	1786	3	Y	265	307	0	8
						7	4	292	9					
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1079	1	4774	3	Y	1095	1072	0	31
						56	4	1205	9					
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	859	1	3932	3	Y	913	919	0	25
						94	4	1004	9					
02	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	352	1	1657	3	Y	156	175	0	6
						8	4	172	9					
03	DLQ G-10	3751	-0-	3751	5940	608	1	2824	3	Y	261	258	0	9
						32	4	287	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488															
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
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	199	1	700	3	Y	678	683	0		26
						10	4	746	9						
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	212	1	869	3	Y	1064	1050	0		40
						11	4	1170	9						
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	283	1	799	3	Y	1245	1223	0		62
						17	4	1370	9						
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	243	1	826	3	Y	1167	1154	0		75
						14	4	1284	9						
02	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	400	1	1285	3	Y	1427	1417	0		85
						8	4	1570	9						
03	DLQ G-10	3067	-0-	3067	6330	407	1	1265	3	Y	1244	1244	0		85
						27	4	1368	9						
MAY B UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951															
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-				-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	36	2	3	34	9	Y	31	30	0		1
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282															
10	19530 X	52	-0-	-19478	-0-	1	1	5	3	Y	42	44	0		1
						46	9								
11	18900 X	129	-0-	-18771	-0-	13	1	92	3	Y	21	22	0		-0-
						1	4	23	9						
12	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-				-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-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-
DIRECT ASSETS UNIT															
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136															
10	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3890	332	1	2294	3	Y	394	393	0		6
						8	4	433	9						
11	DLQ G-10	2608	-0-	2608	6498	241	1	1941	3	Y	378	374	0		10
						10	4	416	9						
12	3100 N	2510	-0-	-590	5908	258	1	1845	3	Y	359	359	0		10
						12	4	395	9						
01	3100 N	2509	-0-	-591	5317	261	1	1808	3	Y	374	377	0		7
						29	4	411	9						
02	2800 N	2131	-0-	-669	4648	249	1	1514	3	Y	268	263	0		12
						73	4	295	9						
03	3100 N	2448	-0-	-652	3996	259	1	1820	3	Y	322	326	0		8
						15	4	354	9						
THREE SISTERS 01															
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442															
10	DLQ G-10	8761	-0-	8761	19142	209	1	7752	3	Y	727	727	0		-0-
						800	9								
11	DLQ G-10	5438	-0-	5438	24580	99	1	4186	3	Y	1048	1048	0		-0-
						1153	9								
12	41133 X	16553	-0-	-24580	-0-	373	1	15160	3	Y	927	927	0		-0-
						1020	9								
01	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	598	1	18294	3	Y	766	766	0		-0-
						843	9								
02	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	283	1	9056	3	Y	617	617	0		-0-
						679	9								
03	15252 X	6197	-0-	-9055	-0-	138	1	5016	3	Y	948	948	0		-0-
						1043	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
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
10	DLQ G-10	1916	-0-	1916	5170	289 1	1015 3	Y	544	550	0			21
						14 4	598 9							
11	DLQ G-10	2286	-0-	2286	7456	309 1	1265 3	Y	633	630	0			24
						16 4	696 9							
12	3100 N	2061	-0-	-1039	6417	372 1	1050 3	Y	561	557	0			28
						22 4	617 9							
01	3100 N	1446	-0-	-1654	4763	209 1	711 3	Y	467	465	0			30
						12 4	514 9							
02	2800 N	1130	-0-	-1670	3093	155 1	497 3	Y	432	436	0			26
						3 4	475 9							
03	3100 N	583	-0-	-2517	576	29 1	91 3	Y	419	416	0			29
						2 4	461 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
10	DLQ G-10	4711	-0-	4711	14959	530 1	3761 3	Y	375	367	0			27
						7 4	413 9							
11	DLQ G-10	3826	-0-	3826	18785	458 1	3052 3	Y	275	283	0			19
						13 4	303 9							
12	22510 X	3725	-0-	-18785	-0-	415 1	2499 3	Y	727	706	0			40
						11 4	800 9							
01	5952 X	3439	-0-	-2513	-0-	432 1	2440 3	Y	500	507	0			33
						17 4	550 9							
02	4256 X	3206	-0-	-1050	-0-	472 1	2388 3	Y	305	311	0			27
						10 4	336 9							
03	4712 X	888	-0-	-3824	-0-	131 1	623 3	Y	118	137	0			8
						4 4	130 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
10	DLQ G-10	2839	-0-	2839	11705	316 1	2242 3	Y	252	256	0			18
						4 4	277 9							
11	DLQ G-10	3108	-0-	3108	14813	337 1	2249 3	Y	465	451	0			32
						10 4	512 9							
12	17579 X	2766	-0-	-14813	-0-	300 1	1809 3	Y	590	590	0			32
						8 4	649 9							
01	5208 X	3013	-0-	-2195	-0-	373 1	2107 3	Y	471	472	0			31
						15 4	518 9							
02	3416 X	3036	-0-	-380	-0-	403 1	2035 3	Y	535	518	0			48
						9 4	589 9							
03	3224 X	2237	-0-	-987	-0-	318 1	1518 3	Y	356	379	0			25
						9 4	392 9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
10	DLQ G-10	807	-0-	807	5182	62 1	426 3	Y	290	290	0			-0-
						319 9								
11	DLQ G-10	7057	-0-	7057	12239	659 1	5286 3	Y	1011	1011	0			-0-
						1112 9								
12	17117 X	4878	-0-	-12239	-0-	825 1	3216 3	Y	761	761	0			-0-
						837 9								
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	837 1	3546 3	Y	314	314	0			-0-
						345 9								
02	5992 X	4618	-0-	-1374	-0-	860 1	2856 3	Y	820	820	0			-0-
						902 9								
03	6634 X	5077	-0-	-1557	-0-	773 1	3284 3	Y	927	927	0			-0-
						1020 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M			CODE		
10	DLQ G-10	27717	-0-	27717	47351	3240	1	23394	3	Y	932	925	0	20
						58	4	1025	9					
11	DLQ G-10	19373	-0-	19373	66724	2316	1	16116	3	Y	742	746	0	16
						125	4	816	9					
12	71501 X	4777	-0-	-66724	-0-	632	1	3745	3	Y	350	358	0	8
						15	4	385	9					
01	9703 X	487	-0-	-9216	-0-	12	1	71	3	Y	367	365	0	10
						404	9							
02	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	1290	1	7816	3	Y	786	774	0	22
						32	4	865	9					
03	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1526	1	9593	3	Y	651	651	0	22
						43	4	716	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
10	DLQ G-10	14948	-0-	14948	33868	389	1	13986	3	Y	521	521	0	-0-
						573	9							
11	DLQ G-10	7981	-0-	7981	41849	171	1	6659	3	Y	1046	1046	0	-0-
						1151	9							
12	42991 X	1142	-0-	-41849	-0-	599	3	543	9	Y	494	494	0	-0-
01	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-			-0-
02	13496 X	133	-0-	-13363	-0-			36	9	Y	33	33	0	-0-
03	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152														
10	5425 X	2268	-0-	-3157	-0-	259	1	1737	3	Y	247	247	0	-0-
						272	9							
11	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	722	1	5782	3	Y	794	794	0	-0-
						873	9							
12	5425 X	5087	-0-	-338	-0-	938	1	3630	3	Y	472	472	0	-0-
						519	9							
01	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	856	1	3618	3	Y	101	101	0	-0-
						111	9							
02	DLQ G-10	4125	-0-	4125	4125	870	1	2873	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
03	DLQ G-10	4643	-0-	4643	8768	794	1	3356	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	421	1	2987	3	Y	552	537	0	40
						5	4	607	9					
11	3180 X	2708	-0-	-472	-0-	304	1	2026	3	Y	335	352	0	23
						9	4	369	9					
12	2883 X	2807	-0-	-76	-0-	349	1	2102	3	Y	315	321	0	17
						9	4	347	9					
01	4030 X	1627	-0-	-2403	-0-	195	1	1104	3	Y	291	289	0	19
						8	4	320	9					
02	DLQ G-10	1852	-0-	1852	1852	238	1	1202	3	Y	370	356	0	33
						5	4	407	9					
03	DLQ G-10	3347	-0-	3347	5199	504	1	2403	3	Y	386	392	0	27
						15	4	425	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	284293	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	13537	PERF.13348 - 19110	
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
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-
11	4530 X	62	-0-	-4468	-0-	5	1	43 3	Y	13	13 0		-0-
						14	9						
12	2511 X	3	-0-	-2508	-0-	1	3	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	0 X	-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-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	284328	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.13390 - 19362	
10	5053 X	2453	-0-	-2600	-0-	280	1	1885 3	Y	262	262 0		-0-
						288	9						
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	484	1	3879 3	Y	647	647 0		-0-
						712	9						
12	5053 X	715	-0-	-4338	-0-	129	1	502 3	Y	76	76 0		-0-
						84	9						
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-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-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	284329	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.13290 - 19242	
10	4526 X	1722	-0-	-2804	-0-	210	1	1409 3	Y	94	94 0		-0-
						103	9						
11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	666	1	5320 3	Y	395	395 0		-0-
						435	9						
12	4247 X	511	-0-	-3736	-0-	98	1	380 3	Y	30	30 0		-0-
						33	9						
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-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-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	284330	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13090 - 19650	
10	3937 X	1993	-0-	-1944	-0-	219	1	1476 3	Y	271	271 0		-0-
						298	9						
11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	535	1	4291 3	Y	804	804 0		-0-
						884	9						
12	4309 X	4189	-0-	-120	-0-	691	1	2705 3	Y	721	721 0		-0-
						793	9						
01	4309 X	3301	-0-	-1008	-0-	576	1	2462 3	Y	239	239 0		-0-
						263	9						
02	DLQ G-10	3226	-0-	3226	3226	609	1	2044 3	Y	521	521 0		-0-
						573	9						
03	DLQ G-10	3537	-0-	3537	6763	556	1	2377 3	Y	549	549 0		-0-
						604	9						
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	284339	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180 - 19002	
10	3937 X	1584	-0-	-2353	-0-	154	1	1039 3	Y	355	355 0		-0-
						391	9						
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	439	1	3523 3	Y	816	816 0		-0-
						898	9						
12	4929 X	335	-0-	-4594	-0-	46	1	184 3	Y	95	95 0		-0-
						105	9						
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	3 3	Y	11	11 0		-0-
						12	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																								
NITSCH UNIT A																								
WELL #: 14H															RRCID -> 284510									
															COMPL. DATE 03/11/2018									
															TOTAL DEPTH 13068									
															PERF.12785 - 18412									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
10	4185 X	3620	-0-	-565	-0-	539	1	2839	3	Y	147	156	0		13									
						80	4	162	9															
11	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	1107	1	3864	3	Y	236	233	0		16									
						104	4	260	9															
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	983	1	3955	3	Y	204	188	0		32									
						152	4	224	9															
01	3844 X	261	-0-	-3583	-0-	12	1	29	3	Y	198	194	0		36									
						2	4	218	9															
02	DLQ G-10	3588	-0-	3588	3588	420	1	2590	3	Y	189	163	0		62									
						370	4	208	9															
03	DLQ G-10	472	-0-	472	4060	63	1	372	3	Y	24	81	0		5									
						11	4	26	9															
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 18H									
															RRCID -> 284524									
															COMPL. DATE 05/21/2018									
															TOTAL DEPTH 12572									
															PERF.12900 - 18316									
10	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	876	1	6328	3	Y	398	401	0		8									
						16	4	438	9															
11	6060 X	3838	-0-	-2222	-0-	437	1	3043	3	Y	304	305	0		7									
						24	4	334	9															
12	6262 X	933	-0-	-5329	-0-	125	1	739	3	Y	60	66	0		1									
						3	4	66	9															
01	7688 X	37	-0-	-7651	-0-	2	3	35	9	Y	32	32	0		1									
02	DLQ G-10	534	-0-	534	534	73	1	444	3	Y	14	15	0		-0-									
						2	4	15	9															
03	DLQ G-10	428	-0-	428	962	37	1	232	3	Y	144	139	0		5									
						1	4	158	9															
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 19H									
															RRCID -> 284527									
															COMPL. DATE 05/21/2018									
															TOTAL DEPTH 12630									
															PERF.12491 - 18246									
10	6169 X	4472	-0-	-1697	-0-	494	1	3566	3	Y	366	368	0		8									
						9	4	403	9															
11	6120 X	4501	-0-	-1619	-0-	542	1	3773	3	Y	143	148	0		3									
						29	4	157	9															
12	6324 X	86	-0-	-6238	-0-	12	1	72	3	Y	2	5	0		-0-									
						2	9																	
01	6324 X	186	-0-	-6138	-0-	1	1	9	3	Y	160	156	0		4									
						176	9																	
02	DLQ G-10	747	-0-	747	747	101	1	611	3	Y	29	32	0		1									
						3	4	32	9															
03	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1890	144	1	908	3	Y	79	77	0		3									
						4	4	87	9															
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 20H									
															RRCID -> 284528									
															COMPL. DATE 05/21/2018									
															TOTAL DEPTH 12548									
															PERF.12461 - 18272									
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-									
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-									
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	203	1	1231	3	Y	13	13	0		-0-									
						5	4	14	9															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-				-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
NITSCH UNIT A		WELL #:		15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383						
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
10	5983 X	2473	-0-	-3510	-0-	376	1	1980	3	Y	55	50	0			5
11	5790 X	80	-0-	-5710	-0-	56	4	61	9							
12	2046 X	44	-0-	-2002	-0-	17	1	60	3	Y	1	6	0			-0-
01	2480 X	557	-0-	-1923	-0-	2	4	1	9							
02	DLQ G-10	2782	-0-	2782	2782	1	3	43	9	Y	39	33	0			6
03	DLQ G-10	199	-0-	199	2981	147	1	369	3	Y	17	20	0			3
						22	4	19	9							
						328	1	2026	3	Y	125	87	0			41
						290	4	138	9							
						26	1	154	3	Y	14	52	0			3
						4	4	15	9							

NITSCH UNIT A				WELL #:		16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531				
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	61	2	1	11	3	Y	42	28	0			14
03	DLQ G-10	353	-0-	353	414	2	4	46	9							
						5	1	29	3	Y	289	241	0			62
						1	4	318	9							

MAY B UNIT				WELL #:		18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945				
10	4340 X	2813	-0-	-1527	-0-	290	1	2091	3	Y	388	388	0			8
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5	4	427	9							
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	638	1	4440	3	Y	378	378	0			8
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	34	4	416	9							
02	DLQ G-10	9312	-0-	9312	9312	418	1	2480	3	Y	227	230	0			5
03	DLQ G-10	6064	-0-	6064	15376	10	4	250	9							
						505	1	3096	3	Y	273	270	0			8
						12	4	300	9							
						1210	1	7332	3	Y	673	662	0			19
						30	4	740	9							
						770	1	4844	3	Y	389	395	0			13
						22	4	428	9							

MAY B UNIT				WELL #:		21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878				
10	4526 X	4350	-0-	-176	-0-	528	1	3810	3	Y	3	3	0			-0-
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	9	4	3	9							
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	863	1	6007	3	Y	333	326	0			7
01	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	47	4	366	9							
02	DLQ G-10	4058	-0-	4058	4058	648	1	3842	3	Y	56	62	0			1
03	DLQ G-10	1600	-0-	1600	5658	15	4	62	9							
						894	1	5486	3	Y	56	55	0			2
						22	4	62	9							
						572	1	3465	3	Y	6	8	0			-0-
						14	4	7	9							
						215	1	1353	3	Y	24	23	0			1
						6	4	26	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933															
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	EOM BALANCE
10	2666 X	923	-0-	-1743	-0-	91	1	658	3	Y	156	154	0		3
						2	4	172	9						
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	1	4	0		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	0		-0-
01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	181	1	1113	3	Y	157	153	0		4
						4	4	173	9						
02	DLQ G-10	3355	-0-	3355	3355	406	1	2462	3	Y	434	426	0		12
						10	4	477	9						
03	DLQ G-10	722	-0-	722	4077	81	1	508	3	Y	119	127	0		4
						2	4	131	9						
MAY B UNIT															
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923															
10	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	793	1	5728	3	Y	502	510	0		11
						14	4	552	9						
11	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	754	1	5244	3	Y	486	486	0		11
						41	4	535	9						
12	6386 X	2738	-0-	-3648	-0-	353	1	2092	3	Y	259	264	0		6
						8	4	285	9						
01	7099 X	4240	-0-	-2859	-0-	549	1	3366	3	Y	284	282	0		8
						13	4	312	9						
02	DLQ G-10	7274	-0-	7274	7274	931	1	5642	3	Y	616	607	0		17
						23	4	678	9						
03	DLQ G-10	6119	-0-	6119	13393	765	1	4812	3	Y	473	474	0		16
						22	4	520	9						
FREE UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143															
10	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	527	1	2776	3	Y	175	184	0		16
						78	4	193	9						
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	902	1	3149	3	Y	228	229	0		15
						85	4	251	9						
12	3627 X	1000	-0-	-2627	-0-	180	1	723	3	Y	63	68	0		10
						28	4	69	9						
01	3627 X	552	-0-	-3075	-0-	141	1	353	3	Y	34	38	0		6
						21	4	37	9						
02	DLQ G-10	2390	-0-	2390	2390	276	1	1704	3	Y	151	107	0		50
						244	4	166	9						
03	DLQ G-10	319	-0-	319	2709	44	1	263	3	Y	4	53	0		1
						8	4	4	9						
FREE UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362															
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	1423	1	7492	3	Y	659	618	0		59
						210	4	725	9						
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	2344	1	8184	3	Y	527	551	0		35
						220	4	580	9						
12	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	1272	1	5120	3	Y	352	331	0		56
						197	4	387	9						
01	8866 X	5769	-0-	-3097	-0-	1502	1	3760	3	Y	261	270	0		47
						220	4	287	9						
02	DLQ G-10	2872	-0-	2872	2872	336	1	2072	3	Y	153	150	0		50
						296	4	168	9						
03	DLQ G-10	7540	-0-	7540	10412	1012	1	5993	3	Y	328	308	0		70
						174	4	361	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9331 X	6320	-0-	-3011	-0-	686 12 4	4956 3 666 9	Y	605	606 0					13
11	9030 X	8084	-0-	-946	-0-	932 1 50 4	6488 3 614 9	Y	558	559 0					12
12	9331 X	65	-0-	-9266	-0-	1 1 59 9	5 3	Y	54	65 0					1
01	9300 X	82	-0-	-9218	-0-	1 1 75 9	6 3	Y	68	67 0					2
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	1 1 69 9	6 3	Y	63	63 0					2
03	DLQ G-10	105	-0-	105	181	1 1 95 9	9 3	Y	86	85 0					3
MAY B UNIT													WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979		
10	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-					Y	-0-	31 0			-0-
11	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	-0-				-0-
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-				-0-
01	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	10 147 9	58 3	Y	134	130 0					4
03	DLQ G-10	16081	-0-	16081	16296	2010 57 4	12639 3 1375 9	Y	1250	1212 0					42
HOLLMAN UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851		
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-				-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-				-0-
12	3286 X	809	-0-	-2477	-0-	84 2 4	507 3 216 9	Y	196	185 0					11
01	868 X	55	-0-	-813	-0-	2 3	53 9	Y	48	56 0					3
02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	73 1 2 4	367 3 35 9	Y	32	32 0					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	477				-0-	3 0					-0-
HOLLMAN UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558		
10	1426 X	847	-0-	-579	-0-	91 1 1 4	645 3 110 9	Y	100	97 0					7
11	1380 X	667	-0-	-713	-0-	72 1 2 4	479 3 114 9	Y	104	104 0					7
12	1426 X	770	-0-	-656	-0-	87 1 2 4	523 3 158 9	Y	144	143 0					8
01	1178 X	1032	-0-	-146	-0-	126 1 5 4	712 3 189 9	Y	172	169 0					11
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	58 1 1 4	293 3 123 9	Y	112	113 0					10
03	DLQ G-10	230	-0-	230	705	32 1 1 4	152 3 45 9	Y	41	48 0					3

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1137

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
HOLLMAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 284946	COMPL.	DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH	12521	PERF.12595	- 16013				
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
10	1023 X	926	-0-	-97	-0-			97	1 4	692	3 9	Y	124	120	0			9
11	1200 X	486	-0-	-714	-0-			49	1 4	326	3 9	Y	100	102	0			7
12	1240 X	276	-0-	-964	-0-			25	1 4	152	3 9	Y	89	91	0			5
01	1240 X	251	-0-	-989	-0-			26	1 4	148	3 9	Y	69	69	0			5
02 DLQ	G-10	445	-0-	445		445		53	1 4	268	3 9	Y	112	107	0			10
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		445		1	4	123	9	Y	-0-	10	0			-0-
KENNEDY				WELL #:	11H	RRCID	-> 284983	COMPL.	DATE 01/10/2019	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.12548	- 18373				
10	5766 X	5573	-0-	-193	-0-			433	1 4	4406	3 9	Y	655	672	0			41
11	5580 X	5429	-0-	-151	-0-			445	1 4	4166	3 9	Y	733	726	0			48
12	6200 X	246	-0-	-5954	-0-			12	4 1	806	9 3	Y	189	226	0			11
01	6200 X	325	-0-	-5875	-0-			208	9 8	65	3 1	Y	228	223	0			16
02 DLQ	G-10	99	-0-	99		99		1	4 1	251	9 3	Y	85	93	0			8
03 DLQ	G-10	54	-0-	54		153		94	9 2	52	9 3	Y	47	52	0			3
MAY B UNIT				WELL #:	17H	RRCID	-> 284987	COMPL.	DATE 07/03/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12725	- 20977				
10	16616 X	16	-0-	-16600	-0-			1	3	15	9	Y	14	21	0			-0-
11	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-							Y	4	4	0			-0-
12	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-							Y	-0-					-0-
01	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-							Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03 DLQ	G-10	35	-0-	35		35		1	3	34	9	Y	31	30	0			1
MAY B UNIT				WELL #:	13H	RRCID	-> 285056	COMPL.	DATE 07/03/2018	TOTAL	DEPTH	12348	PERF.12732	- 20857				
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-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-
DAVILA UNIT				WELL #:	9H	RRCID	-> 285060	COMPL.	DATE 08/10/2018	TOTAL	DEPTH	12178	PERF.12520	- 20582				
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-			87	1 4	616	3 9	Y	112	108	0			8
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-			105	1 4	699	3 9	Y	102	103	0			7
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-			109	3 4	112	9 1	Y	68	71	0			4
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-			99	3 4	75	9 3	Y	97	95	0			6
02 DLQ	G-10	308	-0-	308		308		4	4 4	107	9 3	Y	81	80	0			7
03 DLQ	G-10	70	-0-	70		378		36	1 4	182	3 9	Y	59	62	0			4
								1	1 4	4	3	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
DAVILA UNIT															WELL #:															8H															RRCID -> 285062															COMPL. DATE 08/10/2018															TOTAL DEPTH 12196															PERF.12651 - 20132																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	285301	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	12628	PERF.12436 -	18472		
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
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-		642	1 11 4	4638	3 463 9	Y	421	415 0		9
11	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-		616	1 33 4	4289	3 388 9	Y	353	354 0		8
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-		875	1 21 4	5185	3 714 9	Y	649	643 0		14
01	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-		941	1 23 4	5772	3 491 9	Y	446	448 0		12
02	DLQ G-10	6965	-0-	6965	6965		914	1 23 4	5540	3 488 9	Y	444	444 0		12
03	DLQ G-10	7076	-0-	7076	14041		907	1 26 4	5706	3 437 9	Y	397	396 0		13

FOSTER UNIT		WELL #:		507H	RRCID ->	285305	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.13457 -	18468		
10	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-						Y	-0-			-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-						Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	680	-0-	680	680		95	1 2 4	573	3 10 9	Y	9	9 0		-0-
03	DLQ G-10	1841	-0-	1841	2521		233	1 7 4	1465	3 136 9	Y	124	120 0		4

FOSTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	285539	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.13003 -	18366		
10	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-		775	1 14 4	5597	3 347 9	Y	315	323 0		7
11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-		767	1 41 4	5336	3 370 9	Y	336	336 0		7
12	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-		969	1 23 4	5744	3 937 9	Y	852	841 0		18
01	7564 X	5160	-0-	-2404	-0-		668	1 16 4	4095	3 381 9	Y	346	354 0		10
02	DLQ G-10	3414	-0-	3414	3414		456	1 11 4	2763	3 184 9	Y	167	172 0		5
03	DLQ G-10	5197	-0-	5197	8611		664	1 19 4	4177	3 337 9	Y	306	301 0		10

FOSTER UNIT		WELL #:		505H	RRCID ->	285556	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.13064 -	18393		
10	2511 X	671	-0-	-1840	-0-		6	1 625 9	40	3	Y	568	594 0		12
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-						Y	-0-	12 0		-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						Y	-0-			-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	1363	-0-	-2171	-0-	153 3	1 4	1106 101	3 9	Y	92	95 0		2
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	421 10	1 4	2586 186	3 9	Y	169	164 0		5
02	DLQ G-10	4724	-0-	4724	4724	633 16	1 4	3837 238	3 9	Y	216	215 0		6
03	DLQ G-10	4842	-0-	4842	9566	633 18	1 4	3982 209	3 9	Y	190	190 0		6
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
10	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	1647 263	1 4	8292 535	3 9	Y	486	488 0		5
11	9720 X	7737	-0-	-1983	-0-	1168 106	1 4	6104 359	3 9	Y	326	327 0		4
12	11253 X	9778	-0-	-1475	-0-	1678 181	1 4	7406 513	3 9	Y	466	464 0		6
01	11253 X	7485	-0-	-3768	-0-	1453 118	1 4	5562 352	3 9	Y	320	322 0		4
02	DLQ G-10	6725	-0-	6725	6725	1214 48	1 4	5175 288	3 9	Y	262	262 0		4
03	DLQ G-10	7172	-0-	7172	13897	1213 47	1 4	5583 329	3 9	Y	299	299 0		4
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
10	DLQ G-10	9745	-0-	9745	25381	1462 216	1 4	7696 371	3 9	Y	337	363 0		30
11	DLQ G-10	283	-0-	283	25664	4 265	1 9	14 3	3 9	Y	241	255 0		16
12	33852 X	8188	-0-	-25664	-0-	1541 239	1 4	6200 208	3 9	Y	189	175 0		30
01	9703 X	7660	-0-	-2043	-0-	1994 292	1 4	4991 383	3 9	Y	348	315 0		63
02	8792 X	6050	-0-	-2742	-0-	721 637	1 4	4451 241	3 9	Y	219	210 0		72
03	9734 X	93	-0-	-9641	-0-	13 2	1 4	78 3	3 9	Y	-0-	72 0		-0-
NITSCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
10	DLQ G-10	5235	-0-	5235	15187	794 117	1 4	4178 146	3 9	Y	133	132 0		12
11	DLQ G-10	2881	-0-	2881	18068	610 57	1 4	2129 85	3 9	Y	77	84 0		5
12	25314 X	7246	-0-	-18068	-0-	1367 212	1 4	5501 166	3 9	Y	151	132 0		24
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1509 221	1 4	3776 299	3 9	Y	272	247 0		49
02	4816 X	1851	-0-	-2965	-0-	223 197	1 4	1375 56	3 9	Y	51	83 0		17
03	7254 X	4131	-0-	-3123	-0-	580 100	1 4	3437 14	3 9	Y	13	27 0		3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA																	
WELL #: 2H RRCID -> 286293																	
COMPL. DATE 01/10/2019																	
TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295																	
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
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	12455	-0-	9455	9455		989	1	9254	3	Y	1987	1856	0			131
							26	4	2186	9							
12	3100 N	4651	-0-	1551	11006		416	1	3843	3	Y	348	458	0			21
							9	4	383	9							
01	3100 N	3143	-0-	43	11049		298	1	2501	3	Y	292	292	0			21
							23	4	321	9							5
02	DLQ G-10	756	-0-	756	11805		79	1	617	3	Y	52	68	0			
							3	4	57	9							
03	DLQ G-10	213	-0-	213	12018		22	1	178	3	Y	11	15	0			1
							1	4	12	9							
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA																	
WELL #: 7H RRCID -> 286294																	
COMPL. DATE 01/10/2019																	
TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810																	
10	7967 X	7884	-0-	-83	-0-		614	1	6243	3	Y	917	932	0			57
							18	4	1009	9							
11	8910 X	8500	-0-	-410	-0-		695	1	6499	3	Y	1171	1151	0			77
							18	4	1288	9							
12	9207 X	8636	-0-	-571	-0-		739	1	6819	3	Y	965	984	0			58
							16	4	1062	9							
01	9207 X	7877	-0-	-1330	-0-		773	1	6481	3	Y	513	535	0			36
							59	4	564	9							
02	DLQ G-10	7680	-0-	7680	7680		836	1	6504	3	Y	284	293	0			27
							28	4	312	9							
03	DLQ G-10	7794	-0-	7794	15474		800	1	6553	3	Y	359	364	0			22
							46	4	395	9							
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA																	
WELL #: 3H RRCID -> 286316																	
COMPL. DATE 01/10/2019																	
TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707																	
10	9517 X	5798	-0-	-3719	-0-		466	1	4735	3	Y	530	542	0			33
							14	4	583	9							
11	9210 X	4575	-0-	-4635	-0-		393	1	3678	3	Y	449	452	0			30
							10	4	494	9							
12	9517 X	769	-0-	-8748	-0-		68	1	624	3	Y	69	95	0			4
							1	4	76	9							
01	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA																	
WELL #: 1H RRCID -> 286317																	
COMPL. DATE 12/13/2018																	
TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519																	
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		865	1	4357	3	Y	185	186	0			2
							138	4	204	9							
11	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-		1055	1	5511	3	Y	136	136	0			2
							96	4	150	9							
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		1092	1	4822	3	Y	175	175	0			2
							118	4	193	9							
01	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-		1114	1	4265	3	Y	160	160	0			2
							90	4	176	9							
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	6007		1113	1	4742	3	Y	98	99	0			1
							44	4	108	9							
03	DLQ G-10	5701	-0-	5701	11708		985	1	4531	3	Y	134	133	0			2
							38	4	147	9							
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA																	
WELL #: 6H RRCID -> 286508																	
COMPL. DATE 01/10/2019																	
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	5356	-0-	5356	7756	504 1	3577 3	6 4	1269 9	Y	1154	1076 0		83
11	14B2 EXT	7935	-0-	7935	15691	925 1	6168 3	27 4	815 9	Y	741	773 0		51
12	14B2 EXT	9236	-0-	9236	24927	1185 1	7143 3	31 4	877 9	Y	797	804 0		44
01	32205 X	7278	-0-	-24927	-0-	1002 1	5660 3	40 4	576 9	Y	524	533 0		35
02	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	1159 1	5859 3	25 4	707 9	Y	643	620 0		58
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	1111 1	5299 3	33 4	682 9	Y	620	634 0		44
EASLEY UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
10	2511 X	1879	-0-	-632	-0-	161 1	1140 3	2 4	576 9	Y	524	517 0		38
11	2430 X	1422	-0-	-1008	-0-	136 1	905 3	4 4	377 9	Y	343	357 0		24
12	2511 X	1011	-0-	-1500	-0-	118 1	713 3	3 4	177 9	Y	161	176 0		9
01	2325 X	1497	-0-	-828	-0-	197 1	1115 3	8 4	177 9	Y	161	159 0		11
02	DLQ G-10	692	-0-	692	692	102 1	516 3	2 4	72 9	Y	65	70 0		6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	6 0		-0-
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 3	8 9			Y	7	7 0		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 3	14 9			Y	13	12 0		1
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2 3	13 9			Y	12	12 0		1
03	DLQ G-10	11	-0-	11	26	1 1	7 3			Y	3	4 0		-0-
						3 9								
NITSCH UNIT A-B PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500														
10	11718 X	6213	-0-	-5505	-0-	931 1	4901 3	138 4	243 9	Y	221	243 0		20
11	11340 X	10442	-0-	-898	-0-	2202 1	7685 3	207 4	348 9	Y	316	315 0		21
12	9052 X	7590	-0-	-1462	-0-	1404 1	5649 3	217 4	320 9	Y	291	266 0		46
01	7936 X	1522	-0-	-6414	-0-	402 1	1007 3	59 4	54 9	Y	49	86 0		9
02	DLQ G-10	8030	-0-	8030	8030	959 1	5920 3	847 4	304 9	Y	276	194 0		91
03	DLQ G-10	8172	-0-	8172	16202	1115 1	6606 3	192 4	259 9	Y	235	276 0		50

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6262 X	4815	-0-	-1447	-0-		107	1	3957	3	Y	683	683 0	-0-
11	6060 X	4448	-0-	-1612	-0-		751	9	3744	3	Y	548	548 0	-0-
12	5270 X	4111	-0-	-1159	-0-		101	1	3427	3	Y	548	548 0	-0-
01	5270 X	2698	-0-	-2572	-0-		603	9	2142	3	Y	445	445 0	-0-
02 DLQ G-10		3054	-0-	3054	3054		81	1	2949	3	Y	-0-		-0-
03 DLQ G-10		3944	-0-	3944	6998		603	9	3817	3	Y	-0-		-0-
							66	1						
							490	9						
							105	1						
							127	1						
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571														
10	3224 X	324	-0-	-2900	-0-		33	1	233	3	Y	53	72 0	4
11	2730 X	974	-0-	-1756	-0-		58	9	788	3	Y	59	59 0	4
12	2821 X	2343	-0-	-478	-0-		118	1	65	9	Y	343	328 0	19
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		3	4	1680	3	Y	536	520 0	35
02 DLQ G-10		1611	-0-	1611	1611		279	1	377	9	Y	321	327 0	29
03 DLQ G-10		1984	-0-	1984	3595		7	4	1953	3	Y	303	311 0	21
							346	1	590	9				
							14	4	1046	3	Y			
							207	1	353	9				
							5	4	1358	3	Y			
							285	1	333	9				
							8	4						
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380														
10	77315 X	77315	-0-	-0-	-0-		8786	1	63446	3	Y	4479	4410 0	94
11	40674 X	40674	-0-	-0-	-0-		156	4	4927	9	Y	2213	2258 0	49
12	45846 X	45846	-0-	-0-	-0-		4772	1	33210	3	Y	3204	3184 0	69
01	49755 X	46049	-0-	-3706	-0-		258	4	2434	9	Y	2822	2813 0	78
02 DLQ G-10		30161	-0-	30161	30161		6089	1	36088	3	Y	1962	1985 0	55
03 DLQ G-10		27575	-0-	27575	57736		145	4	3524	9	Y	1824	1817 0	62
							5999	1	36801	3	Y			
							145	4	3104	9				
							3954	1	23951	3	Y			
							98	4	2158	9				
							3495	1	21976	3	Y			
							98	4	2006	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																					
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA																					
WELL #: 10H																					
RRCID -> 287170																					
COMPL. DATE 11/06/2019																					
TOTAL DEPTH 12658														PERF.12583 - 20318							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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				
10		14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-					-0-				
11		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	3	17	9	Y	15	15	0			-0-				
02	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	4	1	26	3	Y	143	139	0			4				
							157	9													
03	DLQ	G-10	160	-0-	160	347	4	1	23	3	Y	121	121	0			4				
							133	9													
WIEDING-WESTON UNIT														WELL #: 14H				RRCID -> 287294			
														COMPL. DATE 12/10/2019				TOTAL DEPTH 12173			
														PERF.12546 - 18952							
10		16492 X	11826	-0-	-4666	-0-	964	1	9802	3	Y	938	972	0			59				
							28	4	1032	9											
11		15960 X	11876	-0-	-4084	-0-	1033	1	9666	3	Y	1045	1035	0			69				
							27	4	1150	9											
12		13795 X	11152	-0-	-2643	-0-	985	1	9090	3	Y	960	971	0			58				
							21	4	1056	9											
01		12431 X	6690	-0-	-5741	-0-	638	1	5355	3	Y	589	605	0			42				
							49	4	648	9											
02	DLQ	G-10	10742	-0-	10742	10742	1130	1	8794	3	Y	709	684	0			67				
							38	4	780	9											
03	DLQ	G-10	9415	-0-	9415	20157	948	1	7767	3	Y	587	618	0			36				
							54	4	646	9											
WIEDING-WESTON UNIT														WELL #: 15H				RRCID -> 287295			
														COMPL. DATE 11/20/2019				TOTAL DEPTH 12146			
														PERF.12453 - 19159							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	10136	-0-	10136	10136	839	1	6872	3	Y	2161	2028	0			133				
							48	4	2377	9											
MOBIL C-D-W.WESTON PSA														WELL #: 11H				RRCID -> 287296			
														COMPL. DATE 12/12/2019				TOTAL DEPTH 12097			
														PERF.12496 - 19544							
10		3100 N	9695	-0-	6595	6595	747	1	7596	3	Y	1209	1265	0			76				
							22	4	1330	9											
11		3000 N	9762	-0-	6762	13357	849	1	7941	3	Y	863	882	0			57				
							23	4	949	9											
12		3100 N	70	-0-	-3030	10327	3	3	67	9	Y	61	114	0			4				
01		20218 X	9891	-0-	-10327	-0-	939	1	7880	3	Y	909	849	0			64				
							72	4	1000	9											
02	DLQ	G-10	842	-0-	842	842	68	1	527	3	Y	223	266	0			21				
							2	4	245	9											
03	DLQ	G-10	410	-0-	410	1252	36	1	298	3	Y	67	84	0			4				
							2	4	74	9											
WIEDING-WESTON UNIT														WELL #: 16H				RRCID -> 287308			
														COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL DEPTH 12136			
														PERF.12522 - 19226							
10		18972 X	10288	-0-	-8684	-0-	835	1	8483	3	Y	859	874	0			54				
							25	4	945	9											
11		18360 X	8698	-0-	-9662	-0-	746	1	6975	3	Y	870	867	0			57				
							20	4	957	9											
12		18972 X	8246	-0-	-10726	-0-	718	1	6625	3	Y	807	816	0			48				
							15	4	888	9											
01		16089 X	7686	-0-	-8403	-0-	723	1	6062	3	Y	769	763	0			54				
							55	4	846	9											
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	3	1	21	3	Y	2	56	0			-0-				
							2	9													
03	DLQ	G-10	13867	-0-	13867	13893	1346	1	11026	3	Y	1289	1210	0			79				
							77	4	1418	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
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
10	17205 X	509	-0-	-16696	-0-	20	1	207	3	Y	255	263	0	16
						1	4	281	9					
11	16650 X	8764	-0-	-7886	-0-	820	1	7673	3	Y	226	227	0	15
						22	4	249	9					
12	17205 X	14793	-0-	-2412	-0-	1244	1	11486	3	Y	1851	1755	0	111
						27	4	2036	9					
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	306	1	2567	3	Y	432	513	0	30
						23	4	475	9					
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	0	-0-
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367														
10	8525 X	6636	-0-	-1889	-0-	145	1	5341	3	Y	1045	1045	0	-0-
						1150	9							
11	7860 X	6528	-0-	-1332	-0-	146	1	5331	3	Y	955	955	0	-0-
						1051	9							
12	8122 X	6582	-0-	-1540	-0-	131	1	5377	3	Y	976	976	0	-0-
						1074	9							
01	7750 X	4815	-0-	-2935	-0-	129	1	4006	3	Y	618	618	0	-0-
						680	9							
02 DLQ	G-10	2797	-0-	2797	2797	96	1	2701	3	Y	-0-			-0-
03 DLQ	G-10	3703	-0-	3703	6500	120	1	3583	3	Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
10	6324 X	52	-0-	-6272	-0-	2	1	7	3	Y	39	48	0	2
						43	9							
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2	4	0	-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
01	6045 X	112	-0-	-5933	-0-	21	1	70	3	Y	18	17	0	1
						1	4	20	9					
02 DLQ	G-10	191	-0-	191	191	35	1	113	3	Y	38	37	0	2
						1	4	42	9					
03 DLQ	G-10	352	-0-	352	543	70	1	219	3	Y	53	51	0	4
						5	4	58	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	521	1	2625	3	Y	365	363	0	4
						83	4	402	9					
11	4770 X	3857	-0-	-913	-0-	548	1	2864	3	Y	359	359	0	4
						50	4	395	9					
12	4929 X	3732	-0-	-1197	-0-	598	1	2640	3	Y	391	390	0	5
						64	4	430	9					
01	4929 X	3692	-0-	-1237	-0-	650	1	2488	3	Y	455	454	0	6
						53	4	501	9					
02 DLQ	G-10	3023	-0-	3023	3023	513	1	2185	3	Y	277	279	0	4
						20	4	305	9					
03 DLQ	G-10	2142	-0-	2142	5165	336	1	1545	3	Y	225	226	0	3
						13	4	248	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288015	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	12103	PERF.12206 - 18929		
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
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	406 1	2808 3	9 4 774 9	Y	704	697 0			11
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	441 1	3550 3	18 4 961 9	Y	874	861 0			24
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	440 1	3145 3	20 4 759 9	Y	690	695 0			19
01	3999 X	175	-0-	-3824	-0-	4 1	27 3	144 9	Y	131	147 0			3
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0			-0-
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288025	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11952 - 18329		
10	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	949 1	6565 3	22 4 1345 9	Y	1223	1219 0			18
11	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	776 1	6246 3	32 4 1425 9	Y	1295	1278 0			35
12	7750 X	6705	-0-	-1045	-0-	680 1	4859 3	31 4 1135 9	Y	1032	1038 0			29
01	8866 X	1052	-0-	-7814	-0-	109 1	751 3	12 4 180 9	Y	164	190 0			3
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0			-0-
03 DLQ	G-10	139	-0-	139	139	15 1	105 3	1 4 18 9	Y	16	16 0			-0-
MORGAN UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	288026	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	11861	PERF.12581 - 18762		
10	3100 N	3429	-0-	329	497	379 1	2624 3	9 4 417 9	Y	379	377 0			6
11	2984 X	2487	-0-	-497	-0-	247 1	1987 3	10 4 243 9	Y	221	221 0			6
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	384 1	2747 3	17 4 362 9	Y	329	326 0			9
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	250 1	1729 3	28 4 351 9	Y	319	322 0			6
02 DLQ	G-10	2507	-0-	2507	2507	278 1	1688 3	81 4 460 9	Y	418	405 0			19
03 DLQ	G-10	2590	-0-	2590	5097	255 1	1792 3	14 4 529 9	Y	481	488 0			12
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288103	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288104	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	110	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288134	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12681	PERF.	12792 - 17065		
10	T. A.	295	-0-	295	1143	14 1	49 3	Y	210	217	0			8
11	1420 X	277	-0-	-1143	-0-	1 4	231 9	Y	225	225	0			8
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	Y	234	230	0			12
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	248 9	19 3	Y	226	223	0			15
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7 1	21 3	Y	262	261	0			16
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	288 9	23 3	Y	194	197	0			13
						5 1	15 3	Y						
						213 9								
ELIZONDO 01		WELL #:		03H	RRCID ->	288631	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	13347 - 17376		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ELIZONDO 01		WELL #:		04H	RRCID ->	288632	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	13385 - 17427		
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3		Y	-0-					-0-
11	3000 N	3009	-0-	9	-0-	3009 3		Y	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
ELIZONDO 01		WELL #:		06H	RRCID ->	288634	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	13446 - 17400		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
ELIZONDO 01		WELL #:		05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397							
10	9083 X	8422	-0-	-661	-0-	1199	1	6035	3	Y	906	906	0				9
						191	4	997	9								
11	12570 X	8149	-0-	-4421	-0-	1115	1	5827	3	Y	1005	1003	0				11
						101	4	1106	9								
12	12989 X	276	-0-	-12713	-0-	42	1	184	3	Y	42	52	0				1
						4	4	46	9								
01	12989 X	120	-0-	-12869	-0-	6	1	23	3	Y	83	83	0				1
						91	9										
02	DLQ G-10	8869	-0-	8869	8869	1438	1	6131	3	Y	1130	1116	0				15
						57	4	1243	9								
03	DLQ G-10	11060	-0-	11060	19929	1693	1	7787	3	Y	1377	1373	0				19
						65	4	1515	9								
DAVIS 01		WELL #:		11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273							
10	4681 X	4330	-0-	-351	-0-	225	1	3707	3	Y	362	362	0				-0-
						398	9										
11	4680 X	4062	-0-	-618	-0-	216	1	3482	3	Y	331	331	0				-0-
						364	9										
12	4929 X	2153	-0-	-2776	-0-	126	1	1809	3	Y	198	198	0				-0-
						218	9										
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	6794	-0-	6794	6794	257	1	5673	3	Y	785	785	0				-0-
						864	9										
03	DLQ G-10	985	-0-	985	7779	12	1	194	3	Y	708	708	0				-0-
						779	9										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		4H		RRCID -> 288702		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526							
10	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	1195	1	6015	3	Y	2088	2083	0				21
						191	4	2297	9								
11	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	990	1	5170	3	Y	2479	2472	0				28
						90	4	2727	9								
12	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	1926	1	8501	3	Y	2782	2775	0				35
						207	4	3060	9								
01	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	1723	1	6598	3	Y	3050	3044	0				41
						139	4	3355	9								
02	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	68	1	292	3	Y	631	664	0				8
						3	4	694	9								
03	DLQ G-10	1840	-0-	1840	2897	118	1	542	3	Y	1068	1062	0				14
						5	4	1175	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																	
FOSTER UNIT																	
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619																	
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
10	7254 X	6959	-0-		-295	-0-	748	13 4	5399	799 9	3 Y	726	738	0			15
11	7428 X	7428	-0-		-0-	-0-	733	40 4	5102	1553 9	3 Y	1412	1396	0			31
12	8632 X	8632	-0-		-0-	-0-	961	23 4	5698	1950 9	3 Y	1773	1766	0			38
01	10485 X	10485	-0-		-0-	-0-	1254	30 4	7695	1506 9	3 Y	1369	1369	0			38
02	DLQ G-10	4555	-0-		4555	4555	580	14 4	3511	450 9	3 Y	409	436	0			11
03	DLQ G-10	32	-0-		32	4587	2	3	30	9	Y	27	37	0			1
FOSTER UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724				
10	2988 X	2988	-0-		-0-	-0-	277	5 4	2004	702 9	3 Y	638	649	0			13
11	3810 X	3413	-0-		-397	-0-	314	17 4	2185	897 9	3 Y	815	810	0			18
12	3937 X	3236	-0-		-701	-0-	386	9 4	2287	554 9	3 Y	504	511	0			11
01	3937 X	707	-0-		-3230	-0-	55	1 4	334	317 9	3 Y	288	291	0			8
02	DLQ G-10	720	-0-		720	720	86	2 4	519	113 9	3 Y	103	108	0			3
03	DLQ G-10	429	-0-		429	1149	52	1 4	330	46 9	3 Y	42	44	0			1
KOWALIK 228-1R													WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989				
10	2976 X	2469	-0-		-507	-0-	230	5 4	1593	641 9	3 Y	583	578	0			9
11	2910 X	390	-0-		-2520	-0-	30	1 4	242	117 9	3 Y	106	112	0			3
12	3007 X	14	-0-		-2993	-0-	1	3	13	9	Y	12	15	0			-0-
01	3007 X	-0-	-0-		-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1780	-0-		1780	1780	179	10 4	1260	331 9	3 Y	301	294	0			7
FOSTER UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682				
10	2800 X	2800	-0-		-0-	-0-	322	6 4	2327	145 9	3 Y	132	129	0			3
11	3136 X	3136	-0-		-0-	-0-	374	20 4	2602	140 9	3 Y	127	127	0			3
12	1240 X	1087	-0-		-153	-0-	101	2 4	598	386 9	3 Y	351	346	0			8
01	2821 X	898	-0-		-1923	-0-	64	2 4	393	439 9	3 Y	399	396	0			11
02	DLQ G-10	1171	-0-		1171	1171	122	3 4	737	309 9	3 Y	281	284	0			8
03	DLQ G-10	3438	-0-		3438	4609	404	11 4	2539	484 9	3 Y	440	433	0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
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	BALANCE				
10	6851 X	5747	-0-	-1104	-0-	805 1	4054 3	Y	690	688 0				7
11	8880 X	5611	-0-	-3269	-0-	129 4	759 9	Y	816	814 0				9
12	9176 X	214	-0-	-8962	-0-	746 1	3899 3	Y	9	18 0				-0-
01	9176 X	5314	-0-	-3862	-0-	68 4	898 9	Y	826	815 0				11
02 DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	37 1	163 3	Y	634	636 0				9
03 DLQ G-10		6040	-0-	6040	10406	4 4	10 9	Y	727	726 0				10
						897 1	3435 3	Y						
						73 4	909 9	Y						
						692 1	2950 3	Y						
						27 4	697 9	Y						
						929 1	4275 3	Y						
						36 4	800 9	Y						
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064														
10	21762 X	13160	-0-	-8602	-0-	712 1	11699 3	Y	681	681 0				-0-
11	22020 X	12348	-0-	-9672	-0-	749 9			532	532 0				-0-
12	22754 X	5880	-0-	-16874	-0-	688 1	11075 3	Y	182	182 0				-0-
01	22754 X	23	-0-	-22731	-0-	585 9	5309 3	Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		20429	-0-	20429	20429	371 1			860	860 0				-0-
03 DLQ G-10		14692	-0-	14692	35121	200 9			418	418 0				-0-
						23 3								
						846 1	18637 3	Y						
						946 9								
						913 1	13319 3	Y						
						460 9								
FOSTER UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478														
10	6603 X	3904	-0-	-2699	-0-	473 1	3415 3	Y	7	9 0				-0-
11	6390 X	2590	-0-	-3800	-0-	8 4	8 9	Y	3	3 0				-0-
12	6603 X	726	-0-	-5877	-0-	323 1	2247 3	Y	349	341 0				8
01	4867 X	2590	-0-	-2277	-0-	17 4	3 9	Y	75	81 0				2
02 DLQ G-10		6827	-0-	6827	6827	49 1	292 3	Y	13	15 0				-0-
03 DLQ G-10		8749	-0-	8749	15576	1 4	384 9	Y	138	133 0				5
						350 1	2149 3	Y						
						8 4	83 9	Y						
						962 1	5827 3	Y						
						24 4	14 9	Y						
						1175 1	7389 3	Y						
						33 4	152 9	Y						
FOSTER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
10	11098 X	5160	-0-	-5938	-0-	613 1	4426 3	Y	100	102 0				2
11	7200 X	6350	-0-	-850	-0-	11 4	110 9	Y	147	146 0				3
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	772 1	5374 3	Y	224	222 0				5
01	8091 X	6483	-0-	-1608	-0-	42 4	162 9	Y	226	225 0				6
02 DLQ G-10		658	-0-	658	658	1129 1	6693 3	Y	52	57 0				1
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	658	27 4	246 9	Y	5	6 0				-0-
						871 1	5342 3	Y						
						21 4	249 9	Y						
						85 1	514 3	Y						
						2 4	57 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3937 X	1919	-0-	-2018	-0-	191 1	1352 3	Y	340	328 0			24	
11	2670 X	1403	-0-	-1267	-0-	142 1	950 3	Y	279	284 0			19	
12	2759 X	679	-0-	-2080	-0-	69 1	414 3	Y	176	185 0			10	
01	2263 X	121	-0-	-2142	-0-	113 9	7 3	Y	103	106 0			7	
02	DLQ G-10	2064	-0-	2064	2064	244 1	1234 3	Y	528	488 0			47	
03	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3860	226 1	1078 3	Y	441	457 0			31	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
10	2139 X	798	-0-	-1341	-0-	10 1	69 3	Y	654	615 0			47	
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	719 9	37 3	Y	359	381 0			25	
12	806 X	616	-0-	-190	-0-	395 9	48 3	Y	509	506 0			28	
01	806 X	574	-0-	-232	-0-	560 9	48 3	Y	470	467 0			31	
02	DLQ G-10	435	-0-	435	435	517 9	33 3	Y	360	359 0			32	
03	DLQ G-10	503	-0-	503	938	396 9	35 3	Y	419	422 0			29	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
10	DLQ G-10	1953	-0-	1953	4064	185 1	1313 3	Y	412	390 0			30	
11	DLQ G-10	1954	-0-	1954	6018	194 1	1293 3	Y	419	420 0			29	
12	3000 N	2105	-0-	-895	5123	237 1	1431 3	Y	392	399 0			22	
01	3100 N	2086	-0-	-1014	4109	239 1	1348 3	Y	445	438 0			29	
02	2800 N	682	-0-	-2118	1991	16 1	79 3	Y	534	515 0			48	
03	2713 N	722	-0-	-1991	-0-	587 9	376 3	Y	241	272 0			17	
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	120 1	2937 3	Y	659	650 1			17	
11	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	15 4	725 9	Y	578	578 1			17	
12	2759 X	2519	-0-	-240	-0-	97 1	2026 3	Y	82	95 1			4	
01	3782 X	2307	-0-	-1475	-0-	12 4	636 9	Y	82	82 1			4	
02	DLQ G-10	1855	-0-	1855	1855	125 1	2288 3	Y	108	108 1			4	
03	DLQ G-10	907	-0-	907	2762	16 4	119 9	Y	98	90 1			12	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	903	-0-	-1639	-0-	34 1	566 3	Y	275 275 0	-0-
11	1770 X	871	-0-	-899	-0-	303 9	579 3	Y	233 233 0	-0-
12	1395 X	447	-0-	-948	-0-	36 1	310 3	Y	105 105 0	-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	256 9				-0-
02 DLQ G-10		871	-0-	871	871	21 1	540 3	Y	279 279 0	-0-
03 DLQ G-10		630	-0-	630	1501	116 9	368 3	Y	215 215 0	-0-

DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848		
10	7378 X	5610	-0-	-1768	-0-	287 1	4716 3	Y	552 552 0	-0-
11	6360 X	5698	-0-	-662	-0-	607 9	4920 3	Y	430 430 0	-0-
12	6572 X	3227	-0-	-3345	-0-	305 1	2746 3	Y	264 264 0	-0-
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	473 9		Y	-0-	-0-
02 DLQ G-10		1433	-0-	1433	1433	191 1	1051 3	Y	304 304 0	-0-
03 DLQ G-10		644	-0-	644	2077	290 9	79 3	Y	509 509 0	-0-

DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118		
10	6231 X	4059	-0-	-2172	-0-	213 1	3506 3	Y	309 309 0	-0-
11	5190 X	4463	-0-	-727	-0-	340 9	4047 3	Y	150 150 0	-0-
12	4836 X	2839	-0-	-1997	-0-	251 1	2347 3	Y	299 299 0	-0-
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	165 9		Y	-0-	-0-
02 DLQ G-10		2137	-0-	2137	2137	163 1	1821 3	Y	213 213 0	-0-
03 DLQ G-10		5106	-0-	5106	7243	329 9	4427 3	Y	342 342 0	-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
REYNOLDS GAS UNIT 1																	
WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420																	
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
10	4650 X	3549	-0-	-1101	-0-		110 14	2678 747	3 9		Y	679	673 1				17
11	4290 X	3441	-0-	-849	-0-		109 13	2271 1048	3 9		Y	953	942 1				28
12	4278 X	3969	-0-	-309	-0-		151 19	2754 1045	3 9		Y	950	930 1				48
01	4278 X	4158	-0-	-120	-0-		178 30	2712 1238	3 9		Y	1125	1124 1				49
02	DLQ G-10	3439	-0-	3439	3439		156 24	2200 1059	3 9		Y	963	975 1				37
03	DLQ G-10	2380	-0-	2380	5819		62 10	1854 454	3 9		Y	413	401 1				49
REYNOLDS GAS UNIT 1														WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420			
10	2542 X	2308	-0-	-234	-0-		74 9	1806 419	3 9		Y	381	378 1				10
11	2460 X	2031	-0-	-429	-0-		72 9	1492 458	3 9		Y	416	414 1				12
12	2542 X	2226	-0-	-316	-0-		91 12	1670 453	3 9		Y	412	403 1				21
01	2449 X	1197	-0-	-1252	-0-		57 10	864 266	3 9		Y	242	252 1				11
02	DLQ G-10	1584	-0-	1584	1584		76 12	1069 427	3 9		Y	388	384 1				15
03	DLQ G-10	462	-0-	462	2046		13 2	380 67	3 9		Y	61	69 1				7
REYNOLDS GAS UNIT 1														WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HAVEMAN TRUST 01														WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075			
10	12183 X	2636	-0-	-9547	-0-		138 228	2270 9	3		Y	207	207 0				-0-
11	11790 X	2247	-0-	-9543	-0-		122 163	1962 9	3		Y	148	148 0				-0-
12	12183 X	1552	-0-	-10631	-0-		93 124	1335 9	3		Y	113	113 0				-0-
01	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061		166 239	3656 9	3		Y	217	217 0				-0-
03	DLQ G-10	5979	-0-	5979	10040		360 362	5257 9	3		Y	329	329 0				-0-

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1154

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398															
HAVEMAN TRUST 01			WELL #:			5HR	RRCID ->	289836	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL	DEPTH	13512	PERF.13532 - 20017							
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
10	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	-0-		897	1		14740	3	Y		311		311	0		-0-	
11	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	-0-		342	9											-0-	
12	11966 X	5712	-0-	-6254	-0-	-0-		744	1		11985	3	Y		279		279	0		-0-	
01	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-	-0-		307	9											-0-	
02	DLQ G-10	4356	-0-	4356	-0-	4356		363	1		5194	3	Y		141		141	0		-0-	
03	DLQ G-10	2469	-0-	2469	-0-	6825		155	9											-0-	
								175	1		3865	3	Y		-0-					-0-	
								316	9						287		287	0		-0-	
								145	1		2126	3	Y		180		180	0		-0-	
								198	9											-0-	
HAVEMAN TRUST 01			WELL #:			5H	RRCID ->	289842	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
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-	
RIDLEY FARMS 01			WELL #:			03H	RRCID ->	289844	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.13186 - 20016							
10	10261 X	3035	-0-	-7226	-0-	-0-		101	1		2274	3	Y		600		600	0		-0-	
11	7590 X	6449	-0-	-1141	-0-	-0-		660	9											-0-	
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	-0-		243	1		5326	3	Y		800		800	0		-0-	
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-		880	9											-0-	
02	DLQ G-10	6417	-0-	6417	-0-	6417		228	1		4482	3	Y		712		712	0		-0-	
03	DLQ G-10	6752	-0-	6752	-0-	13169		783	9											-0-	
								243	1		5046	3	Y		213		213	0		-0-	
								234	9											-0-	
								254	1		5202	3	Y		874		874	0		-0-	
								961	9											-0-	
								296	1		5561	3	Y		814		814	0		-0-	
								895	9											-0-	
RIDLEY FARMS 01			WELL #:			04H	RRCID ->	289845	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.13399 - 19619							
10	10664 X	9489	-0-	-1175	-0-	-0-		322	1		7229	3	Y		1762		1762	0		-0-	
11	10320 X	7310	-0-	-3010	-0-	-0-		1938	9											-0-	
12	9889 X	7788	-0-	-2101	-0-	-0-		309	1		6748	3	Y		230		230	0		-0-	
01	9889 X	7518	-0-	-2371	-0-	-0-		253	9											-0-	
02	DLQ G-10	7333	-0-	7333	-0-	7333		369	1		7219	3	Y		182		182	0		-0-	
03	DLQ G-10	7793	-0-	7793	-0-	15126		200	9											-0-	
								337	1		7015	3	Y		151		151	0		-0-	
								166	9											-0-	
								307	1		6276	3	Y		682		682	0		-0-	
								750	9											-0-	
								364	1		6828	3	Y		546		546	0		-0-	
								601	9											-0-	

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1155

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
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
10	17577 X	14242	-0-	-3335	-0-	553 1301	1 9	12388	3	Y	1183	1183	0	-0-
11	17010 X	15301	-0-	-1709	-0-	550 2725	1 9	12026	3	Y	2477	2477	0	-0-
12	17453 X	14915	-0-	-2538	-0-	646 1604	1 9	12665	3	Y	1458	1458	0	-0-
01	14725 X	13399	-0-	-1326	-0-	556 1289	1 9	11554	3	Y	1172	1172	0	-0-
02	DLQ G-10	12568	-0-	12568	12568	511 1601	1 9	10456	3	Y	1455	1455	0	-0-
03	DLQ G-10	15472	-0-	15472	28040	606 3483	1 9	11383	3	Y	3166	3166	0	-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
10	8990 X	7706	-0-	-1284	-0-	271 1353	1 9	6082	3	Y	1230	1230	0	-0-
11	8700 X	8467	-0-	-233	-0-	294 1750	1 9	6423	3	Y	1591	1591	0	-0-
12	8928 X	1797	-0-	-7131	-0-	32 1117	1 9	648	3	Y	1015	1015	0	-0-
01	8928 X	6953	-0-	-1975	-0-	301 396	1 9	6256	3	Y	360	360	0	-0-
02	DLQ G-10	6318	-0-	6318	6318	261 715	1 9	5342	3	Y	650	650	0	-0-
03	DLQ G-10	6642	-0-	6642	12960	313 461	1 9	5868	3	Y	419	419	0	-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
10	8184 X	7470	-0-	-714	-0-	130 1283	1 9	6057	3	Y	1166	1166	0	-0-
11	7920 X	6496	-0-	-1424	-0-	115 878	1 9	5503	3	Y	798	798	0	-0-
12	8184 X	6750	-0-	-1434	-0-	116 899	1 9	5735	3	Y	817	817	0	-0-
01	7843 X	6268	-0-	-1575	-0-	110 920	1 9	5238	3	Y	836	836	0	-0-
02	DLQ G-10	4595	-0-	4595	4595	133 1	1 9	4461	3	Y	1	1	0	-0-
03	DLQ G-10	6555	-0-	6555	11150	97 958	1 9	5500	3	Y	871	871	0	-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
10	7998 X	7607	-0-	-391	-0-	124 1664	1 9	5819	3	Y	1513	1513	0	-0-
11	8130 X	6343	-0-	-1787	-0-	112 902	1 9	5329	3	Y	820	820	0	-0-
12	8401 X	5424	-0-	-2977	-0-	98 497	1 9	4829	3	Y	452	452	0	-0-
01	8401 X	7271	-0-	-1130	-0-	141 405	1 9	6725	3	Y	368	368	0	-0-
02	DLQ G-10	5186	-0-	5186	5186	133 558	1 9	4495	3	Y	507	507	0	-0-
03	DLQ G-10	5031	-0-	5031	10217	81 375	1 9	4575	3	Y	341	341	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	5549 X	366	-0-	-5183	-0-	3 1	125 3	Y			216	216 0		-0-
11	5130 X	1772	-0-	-3358	-0-	238 9	1543 3	Y			179	179 0		-0-
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	32 1	6249 3	Y			758	758 0		-0-
01	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	197 9	4491 3	Y			698	698 0		-0-
02	DLQ G-10	4381	-0-	4381	4381	127 1	3767 3	Y			456	456 0		-0-
03	DLQ G-10	4585	-0-	4585	8966	834 9	4021 3	Y			448	448 0		-0-
						94 1								
						768 9								
						112 1								
						502 9								
						71 1								
						493 9								
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381														
10	4123 X	3815	-0-	-308	-0-	134 1	3279 3	Y			350	345 1		9
11	3990 X	3646	-0-	-344	-0-	17 4	385 9							
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	144 1	2998 3	Y			442	438 1		13
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	18 4	486 9							
02	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	188 1	3422 3	Y			1621	1552 1		82
03	DLQ G-10	1300	-0-	1300	4066	24 4	1783 9							
						201 1	3060 3	Y			502	562 1		22
						34 4	552 9							
						140 1	1975 3	Y			573	573 1		22
						21 4	630 9							
						34 1	1015 3	Y			223	218 1		27
						6 4	245 9							
SMOLIK 01														
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745														
10	6758 X	5357	-0-	-1401	-0-	103 1	4822 3	Y			393	393 0		-0-
11	6150 X	5415	-0-	-735	-0-	432 9	4633 3	Y			623	623 0		-0-
12	6355 X	5580	-0-	-775	-0-	97 1	685 9							
01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	685 9	4437 3	Y			957	957 0		-0-
02	DLQ G-10	6705	-0-	6705	6705	90 1	6266 3	Y			1227	1227 0		-0-
03	DLQ G-10	6439	-0-	6439	13144	1053 9	5382 3	Y			1057	1057 0		-0-
						132 1	5573 3	Y			698	698 0		-0-
						1350 9								
						160 1								
						1163 9								
						98 1								
						768 9								
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C														
WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413														
10	16027 X	13897	-0-	-2130	-0-	2258 1	10504 3	Y			974	981 0		32
11	14970 X	8876	-0-	-6094	-0-	64 4	1071 9							
12	15314 X	8647	-0-	-6667	-0-	1476 1	6783 3	Y			537	553 0		16
01	15159 X	6373	-0-	-8786	-0-	26 4	591 9							
02	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	1467 1	6491 3	Y			557	557 0		16
03	DLQ G-10	210	-0-	210	1822	76 4	613 9							
						1077 1	4929 3	Y			226	236 0		6
						118 4	249 9							
						278 1	1308 3	Y			17	22 0		1
						7 4	19 9							
						36 1	168 3	Y			4	5 0		-0-
						2 4	4 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11														
WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913														
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
10	17236 X	16053	-0-	-1183	-0-	1765 1	12747 3	1510 9	1510 9	Y	1373	1412 0		29
11	18240 X	14538	-0-	-3702	-0-	1814 1	12626 3	98 4	98 4	Y	-0-	29 0		-0-
12	22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	2971 1	17608 3	71 4	71 4	Y	1335	1307 0		28
01	18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	-0-	28 0		-0-
02	DLQ G-10	7590	-0-	7590	7590	968 1	5864 3	24 4	24 4	Y	667	648 0		19
03	DLQ G-10	23280	-0-	23280	30870	3012 1	18942 3	85 4	85 4	Y	1128	1109 0		38
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10														
WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
10	11129 X	7553	-0-	-3576	-0-	841 1	6073 3	15 4	15 4	Y	567	583 0		12
11	10770 X	1531	-0-	-9239	-0-	167 1	1161 3	9 4	9 4	Y	176	184 0		4
12	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	4 0		-0-
01	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	1186 1	7273 3	29 4	29 4	Y	312	303 0		9
02	DLQ G-10	10853	-0-	10853	10853	1447 1	8766 3	36 4	36 4	Y	549	543 0		15
03	DLQ G-10	79	-0-	79	10932	1 1	6 3	72 9	72 9	Y	65	78 0		2
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B														
WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
10	15190 X	7374	-0-	-7816	-0-	1205 1	5607 3	34 4	34 4	Y	480	482 0		16
11	13440 X	1646	-0-	-11794	-0-	271 1	1245 3	5 4	5 4	Y	114	127 0		3
12	13888 X	2929	-0-	-10959	-0-	493 1	2182 3	25 4	25 4	Y	208	205 0		6
01	13888 X	5481	-0-	-8407	-0-	877 1	4014 3	96 4	96 4	Y	449	443 0		12
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	434 1	2045 3	10 4	10 4	Y	153	159 0		6
03	DLQ G-10	18811	-0-	18811	21468	2943 1	13676 3	156 4	156 4	Y	1851	1790 0		67
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A														
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
10	20398 X	20226	-0-	-172	-0-	3208 1	14926 3	91 4	91 4	Y	1819	1821 0		60
11	21773 X	21773	-0-	-0-	-0-	3520 1	16175 3	62 4	62 4	Y	1833	1840 0		53
12	21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	3552 1	15714 3	183 4	183 4	Y	1784	1786 0		51
01	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	3563 1	16301 3	390 4	390 4	Y	1716	1720 0		47
02	DLQ G-10	20860	-0-	20860	20860	3406 1	16044 3	81 4	81 4	Y	1208	1209 0		46
03	DLQ G-10	22147	-0-	22147	43007	3627 1	16855 3	193 4	193 4	Y	1338	1335 0		49

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		505H		RRCID -> 290481		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12691		PERF.12786 - 18618					
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
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-		897 43	1 4	3156 2156	3 9	Y	1960	1948	0			76
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-		798 42	1 4	3266 1800	3 9	Y	1636	1651	0			61
12	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-		989 58	1 4	2788 2132	3 9	Y	1938	1902	0			97
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-		1166 66	1 4	3965 1756	3 9	Y	1596	1590	0			103
02	DLQ G-10	7117	-0-	7117	7117		1321 28	1 4	4242 1526	3 9	Y	1387	1408	0			82
03	DLQ G-10	5398	-0-	5398	12515		951 62	1 4	2954 1431	3 9	Y	1301	1294	0			89
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290538		COMPL. DATE 06/07/2021		TOTAL DEPTH 12718		PERF.12672 - 17736					
10	5084 X	2842	-0-	-2242	-0-		530 25	1 4	1863 424	3 9	Y	385	409	0			15
11	4920 X	1693	-0-	-3227	-0-		261 14	1 4	1067 351	3 9	Y	319	322	0			12
12	5084 X	136	-0-	-4948	-0-		3 124	1 9	9 3	3 9	Y	113	119	0			6
01	4774 X	218	-0-	-4556	-0-		5 196	1 9	17 3	3 9	Y	178	173	0			11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	16	0			-0-
03	DLQ G-10	299	-0-	299	299		6 274	1 9	19 3	3 9	Y	249	232	0			17
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H		RRCID -> 290748		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12849 - 19300					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		55H		RRCID -> 292230		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12861 - 22154					
10	17081 X	13739	-0-	-3342	-0-		348 1034	1 9	12357 9	3 9	Y	940	940	0			-0-
11	16530 X	13100	-0-	-3430	-0-		335 1069	1 9	11696 9	3 9	Y	972	972	0			-0-
12	16461 X	11684	-0-	-4777	-0-		271 835	1 9	10578 9	3 9	Y	759	759	0			-0-
01	16461 X	10373	-0-	-6088	-0-		312 793	1 9	9268 9	3 9	Y	721	721	0			-0-
02	DLQ G-10	5377	-0-	5377	5377		169 378	1 9	4830 9	3 9	Y	344	344	0			-0-
03	DLQ G-10	11827	-0-	11827	17204		339 1042	1 9	10446 9	3 9	Y	947	947	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229															
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
10	18538 X	16559	-0-	-1979	-0-	422	1	14987	3	Y	1045	1045	0		-0-
11	17940 X	15620	-0-	-2320	-0-	1150	9	14050	3	Y	1062	1062	0		-0-
12	17577 X	16652	-0-	-925	-0-	402	1	15143	3	Y	1018	1018	0		-0-
01	17577 X	12399	-0-	-5178	-0-	1168	9	11177	3	Y	769	769	0		-0-
02	DLQ G-10	15507	-0-	15507	15507	389	1	13999	3	Y	925	925	0		-0-
03	DLQ G-10	16630	-0-	16630	32137	1120	9	14605	3	Y	1411	1411	0		-0-
						376	1								
						846	9								
						490	1								
						1018	9								
						473	1								
						1552	9								
THREE SISTERS 01															
WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006															
10	18383 X	14130	-0-	-4253	-0-	355	1	12606	3	Y	1063	1063	0		-0-
11	17610 X	13409	-0-	-4201	-0-	1169	9	11967	3	Y	999	999	0		-0-
12	18135 X	12594	-0-	-5541	-0-	343	1	11291	3	Y	921	921	0		-0-
01	18135 X	10460	-0-	-7675	-0-	1099	9	9261	3	Y	806	806	0		-0-
02	DLQ G-10	13038	-0-	13038	13038	290	1	11633	3	Y	907	907	0		-0-
03	DLQ G-10	14112	-0-	14112	27150	1013	9	12224	3	Y	1356	1356	0		-0-
						312	1								
						887	9								
						407	1								
						998	9								
						396	1								
						1492	9								
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D															
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747															
10	23715 X	22199	-0-	-1516	-0-	1196	1	19652	3	Y	1228	1228	0		-0-
11	23460 X	19455	-0-	-4005	-0-	1351	9	17189	3	Y	1090	1090	0		-0-
12	24242 X	10612	-0-	-13630	-0-	1067	1	9332	3	Y	571	571	0		-0-
01	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-	1199	9			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	31869	-0-	31869	31869	652	1	29379	3	Y	1052	1052	0		-0-
03	DLQ G-10	27168	-0-	27168	59037	628	9	24703	3	Y	703	703	0		-0-
						1157	9								
						1692	1								
						773	9								
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E															
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391															
10	29884 X	26173	-0-	-3711	-0-	1401	1	23028	3	Y	1585	1585	0		-0-
11	28920 X	23467	-0-	-5453	-0-	1744	9	20650	3	Y	1395	1395	0		-0-
12	34782 X	12483	-0-	-22299	-0-	1282	1	10910	3	Y	737	737	0		-0-
01	34782 X	-0-	-0-	-34782	-0-	1535	9			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	30549	-0-	30549	30549	762	1	27980	3	Y	1181	1181	0		-0-
03	DLQ G-10	26407	-0-	26407	56956	811	9	23867	3	Y	823	823	0		-0-
						1270	1								
						1299	9								
						1635	1								
						905	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C															WELL #: 03H															RRCID -> 292717															COMPL. DATE 05/02/2022															TOTAL DEPTH 13543															PERF.13539 - 21599														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																																																									
10	24862	X	18808	-0-	-6054	-0-				1016 1			16696 3	Y		996			996 0													-0-																																																									
11	21960	X	18922	-0-	-3038	-0-				1096 9			16686 3	Y		1091			1091 0													-0-																																																									
12	21855	X	8868	-0-	-12987	-0-				1036 1			7764 3	Y		511			511 0													-0-																																																									
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-				1200 9				Y		-0-																-0-																																																									
02	DLQ G-10		26334	-0-	26334	26334				542 1			24277 3	Y		868			868 0												-0-																																																										
03	DLQ G-10		23472	-0-	23472	49806				562 9			21271 3	Y		676			676 0												-0-																																																										
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 292857															COMPL. DATE 05/17/2022															TOTAL DEPTH 12553															PERF.12752 - 19168														
10	11005	X	9179	-0-	-1826	-0-				1785 1			6140 3	Y		943			923 0													79																																																									
11	10650	X	7822	-0-	-2828	-0-				217 4			5203 3	Y		805			834 0													50																																																									
12	10695	X	6333	-0-	-4362	-0-				1700 1			4202 3	Y		604			614 0													40																																																									
01	9176	X	8933	-0-	-243	-0-				33 4			886 9	Y		1041			1017 0													64																																																									
02	DLQ G-10		11116	-0-	11116	11116				1432 1			5352 3	Y		1511			1437 0													138																																																									
03	DLQ G-10		7055	-0-	7055	18171				35 4			664 9	Y		846			931 0													53																																																									
MURPHY-KOTARA 2H SA															WELL #: 2H															RRCID -> 292863															COMPL. DATE 09/29/2022															TOTAL DEPTH 12656															PERF.12685 - 20808														
10	3968	X	3404	-0-	-564	-0-				627 1			2156 3	Y		495			497 0													41																																																									
11	3540	X	3288	-0-	-252	-0-				76 4			545 9	Y		472			484 0													29																																																									
12	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-				679 1			2077 3	Y		408			410 0													27																																																									
01	3503	X	3436	-0-	-67	-0-				13 4			519 9	Y		418			419 0													26																																																									
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263				517 1			1516 3	Y		362			355 0													33																																																									
03	DLQ G-10		3024	-0-	3024	6287				13 4			449 9	Y		460			464 0													29																																																									
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA															WELL #: 1H															RRCID -> 292864															COMPL. DATE 09/28/2022															TOTAL DEPTH 12583															PERF.12747 - 20867														
10	3162	X	3147	-0-	-15	-0-				558 1			1918 3	Y		548			546 0													46																																																									
11	3120	X	2947	-0-	-173	-0-				68 4			603 9	Y		590			599 0													37																																																									
12	4154	X	3923	-0-	-231	-0-				563 1			1724 3	Y		827			809 0													55																																																									
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-				11 4			649 9	Y		733			743 0													45																																																									
02	DLQ G-10		3372	-0-	3372	3372				761 1			2233 3	Y		634			621 0													58																																																									
03	DLQ G-10		1521	-0-	1521	4893				19 4			910 9	Y		506			533 0													31																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-KOTARA 1H SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
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
10	6076 X	4731	-0-	-1345	-0-	849	1	2920	3	Y	781	761	0	65
11	5610 X	4288	-0-	-1322	-0-	103	4	859	9					
12	5022 X	4310	-0-	-712	-0-	871	1	2667	3	Y	666	690	0	41
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	17	4	733	9					
02	DLQ G-10	4776	-0-	4776	4776	909	1	2666	3	Y	648	646	0	43
03	DLQ G-10	3530	-0-	3530	8306	22	4	713	9					
						1253	1	2962	3	Y	794	788	0	49
						96	4	873	9					
						1156	1	2670	3	Y	797	773	0	73
						73	4	877	9					
						833	1	1978	3	Y	629	663	0	39
						27	4	692	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
10	8308 X	6779	-0-	-1529	-0-	761	1	5400	3	Y	553	538	0	40
11	7920 X	6536	-0-	-1384	-0-	10	4	608	9					
12	8184 X	6002	-0-	-2182	-0-	777	1	5183	3	Y	503	508	0	35
01	6789 X	6702	-0-	-87	-0-	23	4	553	9					
02	DLQ G-10	5487	-0-	5487	5487	774	1	4666	3	Y	493	501	0	27
03	DLQ G-10	5928	-0-	5928	11415	20	4	542	9					
						914	1	5163	3	Y	535	527	0	35
						36	4	589	9					
						821	1	4152	3	Y	451	446	0	40
						18	4	496	9					
						919	1	4382	3	Y	545	547	0	38
						27	4	600	9					
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
10	30504 X	259	-0-	-30245	-0-	6	3	253	9	Y	230	230	0	-0-
11	25230 X	70	-0-	-25160	-0-	19	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
12	18693 X	405	-0-	-18288	-0-	4	1	163	3	Y	216	216	0	-0-
01	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	238	9							
02	DLQ G-10	31267	-0-	31267	31267	276	1	11577	3	Y	1183	1183	0	-0-
03	DLQ G-10	18672	-0-	18672	49939	1301	9							
						779	1	28211	3	Y	2070	2070	0	-0-
						2277	9							
						504	1	16794	3	Y	1249	1249	0	-0-
						1374	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
10	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	325	1	15273	3	Y	1966	1966	0	-0-
11	20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	2163	9							
12	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	383	1	17808	3	Y	2025	2025	0	-0-
01	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	2228	9							
02	DLQ G-10	15093	-0-	15093	15093	425	1	17517	3	Y	1804	1804	0	-0-
03	DLQ G-10	21031	-0-	21031	36124	1984	9							
						393	1	16536	3	Y	2115	2115	0	-0-
						2327	9							
						357	1	12932	3	Y	1640	1640	0	-0-
						1804	9							
						554	1	18483	3	Y	1813	1813	0	-0-
						1994	9							

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1162

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
KIRK 01 - LG01 - DB01 C				WELL #:	03H	RRCID	->	293288	COMPL.	DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13622	PERF.13848	-	21503		
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
10	29338	X	29338	-0-	-0-	-0-			561	1	26380	3	Y	2179	2179	0		-0-	
11	23190	X	22540	-0-	-650	-0-			2397	9								-0-	
12	23963	X	21111	-0-	-2852	-0-			436	1	20279	3	Y	1659	1659	0		-0-	
01	23963	X	14449	-0-	-9514	-0-			1825	9								-0-	
02	DLQ G-10		11295	-0-	11295	11295			464	1	19097	3	Y	1409	1409	0		-0-	
03	DLQ G-10		291	-0-	291	11586			1550	9								-0-	
									301	1	12650	3	Y	1362	1362	0		-0-	
									1498	9								-0-	
									278	1	10076	3	Y	855	855	0		-0-	
									941	9								-0-	
									7	1	228	3	Y	51	51	0		-0-	
									56	9								-0-	
KIRK 01 - LG01 - DB01 D				WELL #:	04H	RRCID	->	293289	COMPL.	DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13621	PERF.13800	-	21327		
10	17639	X	4938	-0-	-12701	-0-			90	1	4209	3	Y	581	581	0		-0-	
11	17070	X	8535	-0-	-8535	-0-			639	9								-0-	
12	13640	X	8181	-0-	-5459	-0-			160	1	7442	3	Y	848	848	0		-0-	
01	9734	X	7550	-0-	-2184	-0-			933	9								-0-	
02	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147			176	1	7272	3	Y	666	666	0		-0-	
03	DLQ G-10		3036	-0-	3036	8183			733	9								-0-	
									157	1	6587	3	Y	733	733	0		-0-	
									806	9								-0-	
									122	1	4438	3	Y	534	534	0		-0-	
									587	9								-0-	
									79	1	2627	3	Y	300	300	0		-0-	
									330	9								-0-	
KIRK 01 - LONG 01 A				WELL #:	01H	RRCID	->	293290	COMPL.	DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13677	-	20591		
10	23405	X	13799	-0-	-9606	-0-			243	1	11425	3	Y	1937	1937	0		-0-	
11	18840	X	13275	-0-	-5565	-0-			2131	9								-0-	
12	17174	X	9044	-0-	-8130	-0-			239	1	11109	3	Y	1752	1752	0		-0-	
01	15283	X	9479	-0-	-5804	-0-			1927	9								-0-	
02	DLQ G-10		11015	-0-	11015	11015			180	1	7438	3	Y	1296	1296	0		-0-	
03	DLQ G-10		12024	-0-	12024	23039			1426	9								-0-	
									178	1	7477	3	Y	1658	1658	0		-0-	
									1824	9								-0-	
									254	1	9213	3	Y	1407	1407	0		-0-	
									1548	9								-0-	
									308	1	10263	3	Y	1321	1321	0		-0-	
									1453	9								-0-	
FRANK MALEK 01				WELL #:	02H	RRCID	->	293307	COMPL.	DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12772	PERF.12974	-	19209		
10	18569	X	12800	-0-	-5769	-0-			12139	3	661	9	Y	601	601	0		-0-	
11	17940	X	10127	-0-	-7813	-0-			9666	3	461	9	Y	419	419	0		-0-	
12	15376	X	11258	-0-	-4118	-0-			10968	3	290	9	Y	264	264	0		-0-	
01	15376	X	10639	-0-	-4737	-0-			10200	3	439	9	Y	399	399	0		-0-	
02	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686			1606	3	80	9	Y	73	73	0		-0-	
03	DLQ G-10		698	-0-	698	2384			677	3	21	9	Y	19	19	0		-0-	
FRANK MALEK 01				WELL #:	03H	RRCID	->	293308	COMPL.	DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.13014	-	19249		
10	17360	X	15924	-0-	-1436	-0-			15052	3	872	9	Y	793	793	0		-0-	
11	16800	X	13814	-0-	-2986	-0-			13229	3	585	9	Y	532	532	0		-0-	
12	17360	X	12507	-0-	-4853	-0-			12212	3	295	9	Y	268	268	0		-0-	
01	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-			17106	3			Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10		12422	-0-	12422	12422			12211	3	211	9	Y	192	192	0		-0-	
03	DLQ G-10		10267	-0-	10267	22689			9985	3	282	9	Y	256	256	0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	28303 X	23507	-0-	-4796	-0-	2732	1	19391	3	Y	1226	1198	0	88
						35	4	1349	9					
11	25170 X	22139	-0-	-3031	-0-	2722	1	18159	3	Y	1071	1085	0	74
						80	4	1178	9					
12	26009 X	21830	-0-	-4179	-0-	2932	1	17670	3	Y	1047	1063	0	58
						76	4	1152	9					
01	24583 X	22004	-0-	-2579	-0-	3115	1	17596	3	Y	1064	1052	0	70
						123	4	1170	9					
02	DLQ G-10	19107	-0-	19107	19107	2980	1	15061	3	Y	910	898	0	82
						65	4	1001	9					
03	DLQ G-10	24094	-0-	24094	43201	3884	1	18533	3	Y	1421	1403	0	100
						114	4	1563	9					
THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
10	19096 X	7844	-0-	-11252	-0-	205	1	7234	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
11	18330 X	7241	-0-	-11089	-0-	192	1	6603	3	Y	405	405	0	-0-
						446	9							
12	11408 X	1197	-0-	-10211	-0-	31	1	1166	3	Y	-0-			-0-
01	7440 X	36	-0-	-7404	-0-	1	1	27	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
02	DLQ G-10	16473	-0-	16473	16473	517	1	14677	3	Y	1163	1163	0	-0-
						1279	9							
03	DLQ G-10	20196	-0-	20196	36669	605	1	18242	3	Y	1226	1226	0	-0-
						1349	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
10	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	771	1	27165	3	Y	1711	1711	0	-0-
						1882	9							
11	31980 X	24171	-0-	-7809	-0-	642	1	22093	3	Y	1305	1305	0	-0-
						1436	9							
12	33046 X	25911	-0-	-7135	-0-	609	1	23347	3	Y	1777	1777	0	-0-
						1955	9							
01	33046 X	25825	-0-	-7221	-0-	773	1	23219	3	Y	1666	1666	0	-0-
						1833	9							
02	DLQ G-10	17241	-0-	17241	17241	543	1	15446	3	Y	1138	1138	0	-0-
						1252	9							
03	DLQ G-10	14375	-0-	14375	31616	427	1	12913	3	Y	941	941	0	-0-
						1035	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
10	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	467	1	18673	3	Y	1180	1180	0	-0-
						1298	9							
11	20640 X	18378	-0-	-2262	-0-	424	1	16897	3	Y	961	961	0	-0-
						1057	9							
12	22072 X	15735	-0-	-6337	-0-	322	1	15413	3	Y	-0-			-0-
01	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22578	-0-	22578	22578	622	1	20644	3	Y	1193	1193	0	-0-
						1312	9							
03	DLQ G-10	16419	-0-	16419	38997	383	1	14527	3	Y	1372	1372	0	-0-
						1509	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															
HERREJON 01														//CONT.// 525398															
WELL #: 07H														RRCID -> 293711				COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE													
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE													
10	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	25833	3	1482	9	Y		1347	1347	0		-0-													
11	23940 X	58	-0-	-23882	-0-	55	3	3	9	Y		3	3	0		-0-													
12	24738 X	7088	-0-	-17650	-0-	6529	3	559	9	Y		508	508	0		-0-													
01	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	31430	3	465	9	Y		423	423	0		-0-													
02	DLQ G-10	22945	-0-	22945	22945	21799	3	1146	9	Y		1042	1042	0		-0-													
03	DLQ G-10	20321	-0-	20321	43266	19321	3	1000	9	Y		909	909	0		-0-													
DAVIS 01														WELL #: 14H				RRCID -> 293729				COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863			
10	10757 X	5755	-0-	-5002	-0-	108	1	5045	3	Y		547	547	0		-0-													
						602	9																						
11	6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	90	1	4309	3	Y		487	487	0		-0-													
						536	9																						
12	6727 X	2616	-0-	-4111	-0-	46	1	2275	3	Y		268	268	0		-0-													
						295	9																						
01	5549 X	4265	-0-	-1284	-0-	80	1	3808	3	Y		343	343	0		-0-													
						377	9																						
02	DLQ G-10	4521	-0-	4521	4521	118	1	3959	3	Y		404	404	0		-0-													
						444	9																						
03	DLQ G-10	4656	-0-	4656	9177	73	1	4146	3	Y		397	397	0		-0-													
						437	9																						
DAVIS 01														WELL #: 12H				RRCID -> 293742				COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755			
10	51088 X	18216	-0-	-32872	-0-	328	1	15341	3	Y		2315	2315	0		-0-													
						2547	9																						
11	38070 X	15150	-0-	-22920	-0-	269	1	12815	3	Y		1878	1878	0		-0-													
						2066	9																						
12	33697 X	11852	-0-	-21845	-0-	205	1	10070	3	Y		1434	1434	0		-0-													
						1577	9																						
01	26226 X	8055	-0-	-18171	-0-	145	1	6916	3	Y		904	904	0		-0-													
						994	9																						
02	DLQ G-10	4024	-0-	4024	4024	103	1	3460	3	Y		419	419	0		-0-													
						461	9																						
03	DLQ G-10	3487	-0-	3487	7511	50	1	2863	3	Y		522	522	0		-0-													
						574	9																						
DAVIS 01														WELL #: 15H				RRCID -> 293958				COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945			
10	8680 X	6856	-0-	-1824	-0-	128	1	5968	3	Y		691	691	0		-0-													
						760	9																						
11	6420 X	6233	-0-	-187	-0-	114	1	5428	3	Y		628	628	0		-0-													
						691	9																						
12	6603 X	6032	-0-	-571	-0-	109	1	5343	3	Y		527	527	0		-0-													
						580	9																						
01	6107 X	6081	-0-	-26	-0-	115	1	5450	3	Y		469	469	0		-0-													
						516	9																						
02	DLQ G-10	7171	-0-	7171	7171	185	1	6237	3	Y		681	681	0		-0-													
						749	9																						
03	DLQ G-10	8638	-0-	8638	15809	137	1	7761	3	Y		673	673	0		-0-													
						740	9																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094														
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
10	DLQ G-10	24596	-0-	24596	72669	2778 36 4	19718 2064 9	3	Y	1876	1830	0		134
11	DLQ G-10	23565	-0-	23565	96234	2809 82 4	18741 1933 9	3	Y	1757	1770	0		121
12	116730 X	20496	-0-	-96234	-0-	2609 68 4	15721 2098 9	3	Y	1907	1923	0		105
01	25265 X	22055	-0-	-3210	-0-	2954 117 4	16685 2299 9	3	Y	2090	2057	0		138
02	22204 X	19903	-0-	-2301	-0-	2936 64 4	14840 2063 9	3	Y	1875	1845	0		168
03	24583 X	5329	-0-	-19254	-0-	837 25 4	3992 475 9	3	Y	432	570	0		30
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
10	DLQ G-10	11139	-0-	11139	35540	551 1473 9	9115 436 1	3	Y	1339	1339	0		-0-
11	DLQ G-10	9455	-0-	9455	44995	1307 428 1	7712 1001 9	3	Y	1188	1188	0		-0-
12	54632 X	9637	-0-	-44995	-0-	1001 364 1	8208 1025 9	3	Y	910	910	0		-0-
01	13113 X	7853	-0-	-5260	-0-	1025 356 1	6464 1009 9	3	Y	932	932	0		-0-
02	10528 X	7922	-0-	-2606	-0-	1009 421 1	6557 1254 9	3	Y	917	917	0		-0-
03	11129 X	9023	-0-	-2106	-0-	1254 9	7348	3	Y	1140	1140	0		-0-
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011														
10	DLQ G-10	18642	-0-	18642	55689	754 986 9	16902 742 1	3	Y	896	896	0		-0-
11	DLQ G-10	17813	-0-	17813	73502	742 859 9	16212 965 1	3	Y	781	781	0		-0-
12	94813 X	21311	-0-	-73502	-0-	1440 805 1	18906 1574 9	3	Y	1309	1309	0		-0-
01	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	805 1574 9	16740 802 1	3	Y	1431	1431	0		-0-
02	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	1574 802 1	16388 1135 9	3	Y	1032	1032	0		-0-
03	20553 X	20183	-0-	-370	-0-	1135 973 1	18240 970 9	3	Y	882	882	0		-0-
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
10	DLQ G-10	21694	-0-	21694	67143	905 503 9	20286 889 1	3	Y	457	457	0		-0-
11	DLQ G-10	20730	-0-	20730	87873	889 436 9	19405 677 1	3	Y	396	396	0		-0-
12	110944 X	23071	-0-	-87873	-0-	1088 677 9	21306 915 1	3	Y	615	615	0		-0-
01	23312 X	20669	-0-	-2643	-0-	677 915 1	18996 758 9	3	Y	689	689	0		-0-
02	20664 X	18825	-0-	-1839	-0-	758 852 1	17405 568 9	3	Y	516	516	0		-0-
03	23064 X	20863	-0-	-2201	-0-	852 1037 1	19435 391 9	3	Y	355	355	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
RIDLEY FARMS 01													
WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712													
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
10	DLQ G-10	11478	-0-	11478	35733	460 1	10319 3	Y	635	635	0		-0-
11	DLQ G-10	10490	-0-	10490	46223	699 9	9472 3	Y	531	531	0		-0-
12	57693 X	11470	-0-	-46223	-0-	434 1	10058 3	Y	817	817	0		-0-
01	12555 X	10166	-0-	-2389	-0-	584 9	8756 3	Y	899	899	0		-0-
02	10920 X	8847	-0-	-2073	-0-	513 1	7818 3	Y	587	587	0		-0-
03	11470 X	9791	-0-	-1679	-0-	899 9	8907 3	Y	372	372	0		-0-
						421 1							
						989 9							
						383 1							
						646 9							
						475 1							
						409 9							
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309													
10	DLQ G-10	8691	-0-	8691	27467	465 1	7692 3	Y	485	485	0		-0-
11	DLQ G-10	6921	-0-	6921	34388	534 9	6180 3	Y	355	355	0		-0-
12	42555 X	8167	-0-	-34388	-0-	350 1	6805 3	Y	915	915	0		-0-
01	10199 X	6449	-0-	-3750	-0-	391 9	5485 3	Y	596	596	0		-0-
02	8008 X	6762	-0-	-1246	-0-	355 1	6057 3	Y	342	342	0		-0-
03	8680 X	7254	-0-	-1426	-0-	1007 9	6396 3	Y	446	446	0		-0-
						308 1							
						656 9							
						329 1							
						376 9							
						367 1							
						491 9							
DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934													
10	DLQ G-10	4326	-0-	4326	13163	76 1	3560 3	Y	627	627	0		-0-
11	DLQ G-10	3349	-0-	3349	16512	690 9	2746 3	Y	495	495	0		-0-
12	19325 X	2813	-0-	-16512	-0-	58 1	2282 3	Y	441	441	0		-0-
01	4805 X	2974	-0-	-1831	-0-	545 9	2449 3	Y	431	431	0		-0-
02	3920 X	522	-0-	-3398	-0-	46 1	375 3	Y	124	124	0		-0-
03	4340 X	113	-0-	-4227	-0-	485 9	44 3	Y	62	62	0		-0-
						51 1							
						474 9							
						11 1							
						136 9							
						1 1							
						68 9							
IVAS SMITH 02 WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485													
10	DLQ G-10	12475	-0-	12475	26156	10592 3	1883 9	Y	1712	1712	0		-0-
11	DLQ G-10	8711	-0-	8711	34867	7392 3	1319 9	Y	1199	1199	0		-0-
12	42249 X	7382	-0-	-34867	-0-	6466 3	916 9	Y	833	833	0		-0-
01	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	7006 3	1830 9	Y	1664	1664	0		-0-
02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	5093 3	1712 9	Y	1556	1556	0		-0-
03	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	6795 3	1791 9	Y	1628	1628	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LUNA-MAY UNIT PSA															
WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909															
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
10	DLQ G-10	521	-0-	521	5308	22	1	76	3	Y	382	414	0		32
11	DLQ G-10	460	-0-	460	5768	3	4	420	9						
12	6390 X	622	-0-	-5768	-0-	9	1	27	3	Y	385	393	0		24
01	2108 X	1311	-0-	-797	-0-	424	9								
02	1008 X	968	-0-	-40	-0-	26	1	75	3	Y	473	466	0		31
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	1	4	520	9						
						217	1	512	3	Y	514	513	0		32
						17	4	565	9						
						24	1	55	3	Y	806	764	0		74
						2	4	887	9						
						18	1	43	3	Y	652	685	0		41
						1	4	717	9						
IVAS SMITH 02															
WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461															
10	DLQ G-10	6075	-0-	6075	18944	5408	3	667	9	Y	606	606	0		-0-
11	DLQ G-10	6061	-0-	6061	25005	5413	3	648	9	Y	589	589	0		-0-
12	30025 X	5020	-0-	-25005	-0-	4658	3	362	9	Y	329	329	0		-0-
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5236	3	708	9	Y	644	644	0		-0-
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	4946	3	640	9	Y	582	582	0		-0-
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6136	3	815	9	Y	741	741	0		-0-
IVAS SMITH 02															
WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417															
10	DLQ G-10	4612	-0-	4612	17271	4061	3	551	9	Y	501	501	0		-0-
11	DLQ G-10	4056	-0-	4056	21327	3609	3	447	9	Y	406	406	0		-0-
12	25459 X	4132	-0-	-21327	-0-	3791	3	341	9	Y	310	310	0		-0-
01	6665 X	6565	-0-	-100	-0-	5772	3	793	9	Y	721	721	0		-0-
02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	5878	3	861	9	Y	783	783	0		-0-
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	6424	3	835	9	Y	759	759	0		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															
WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022															
10	5549 X	385	-0-	-5164	-0-	32	1	162	3	Y	169	170	0		2
11	5370 X	246	-0-	-5124	-0-	5	4	186	9						
12	3751 X	1491	-0-	-2260	-0-	18	1	96	3	Y	118	119	0		1
01	3751 X	3257	-0-	-494	-0-	2	4	130	9						
02	DLQ G-10	2566	-0-	2566	2566	218	1	961	3	Y	263	261	0		3
03	DLQ G-10	2296	-0-	2296	4862	23	4	289	9						
						593	1	2269	3	Y	315	314	0		4
						48	4	347	9						
						443	1	1890	3	Y	195	196	0		3
						18	4	215	9						
						365	1	1677	3	Y	218	218	0		3
						14	4	240	9						
IVAS SMITH 02															
WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494															
10	18011 X	13832	-0-	-4179	-0-	12095	3	1737	9	Y	1579	1579	0		-0-
11	17430 X	11843	-0-	-5587	-0-	10437	3	1406	9	Y	1278	1278	0		-0-
12	15438 X	11350	-0-	-4088	-0-	10296	3	1054	9	Y	958	958	0		-0-
01	15438 X	13238	-0-	-2200	-0-	11416	3	1822	9	Y	1656	1656	0		-0-
02	DLQ G-10	8967	-0-	8967	8967	8031	3	936	9	Y	851	851	0		-0-
03	DLQ G-10	1866	-0-	1866	10833	1543	3	323	9	Y	294	294	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294355		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL		DEPTH 12063		PERF.11996 - 18462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	388 1	1804 3	11 4	338 9	Y	307	297 0	10
11	960 X	845	-0-	-115	-0-	119 1	545 3	2 4	179 9	Y	163	168 0	5
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	424 1	1876 3	22 4	472 9	Y	429	422 0	12
01	2542 X	1804	-0-	-738	-0-	272 1	1247 3	30 4	255 9	Y	232	238 0	6
02	DLQ G-10	1310	-0-	1310	1310	201 1	947 3	5 4	157 9	Y	143	144 0	5
03	DLQ G-10	889	-0-	889	2199	150 1	697 3	8 4	34 9	Y	31	35 0	1
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294356		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL		DEPTH 11956		PERF.12290 - 18839	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 294357		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL		DEPTH 11773		PERF.11781 - 18026	
10	DLQ G-10	2501	-0-	2501	8069	325 1	1637 3	52 4	487 9	Y	443	443 0	4
11	DLQ G-10	3579	-0-	3579	11648	458 1	2393 3	42 4	686 9	Y	624	621 0	7
12	14742 X	3094	-0-	-11648	-0-	445 1	1965 3	48 4	636 9	Y	578	578 0	7
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	431 1	1649 3	35 4	629 9	Y	572	571 0	8
02	2240 X	1937	-0-	-303	-0-	295 1	1258 3	12 4	372 9	Y	338	341 0	5
03	2480 X	1854	-0-	-626	-0-	256 1	1179 3	10 4	409 9	Y	372	372 0	5
LUNA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294358		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL		DEPTH 12277		PERF.12366 - 16158	
10	1054 N	944	-0-	-110	-0-	182 1	626 3	22 4	114 9	Y	104	119 0	9
11	1020 N	955	-0-	-65	-0-	186 1	570 3	4 4	195 9	Y	177	175 0	11
12	1054 N	840	-0-	-214	-0-	132 1	386 3	3 4	319 9	Y	290	282 0	19
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	425 1	1005 3	32 4	521 9	Y	474	464 0	29
02	DLQ G-10	2093	-0-	2093	2093	476 1	1100 3	30 4	487 9	Y	443	432 0	40
03	DLQ G-10	915	-0-	915	3008	133 1	316 3	4 4	462 9	Y	420	434 0	26

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359														
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
10	7378 X	6327	-0-	-1051	-0-	663 15	4585 4	3 9	Y	967	962 0			15
11	6780 X	5787	-0-	-993	-0-	523 21	4211 4	3 9	Y	938	928 0			25
12	7006 X	6556	-0-	-450	-0-	610 28	4364 4	3 9	Y	1413	1399 0			39
01	6324 X	4075	-0-	-2249	-0-	392 44	2713 4	3 9	Y	842	864 0			17
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 0			-0-
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100														
10 DLQ	G-10	1746	-0-	1746	5408	223 6	1038 4	3 9	Y	435	435 0			14
11 DLQ	G-10	1825	-0-	1825	7233	243 4	1116 4	3 9	Y	420	422 0			12
12	3100 N	179	-0-	-2921	4312	25 1	109 4	3 9	Y	40	51 0			1
01	3100 N	76	-0-	-3024	1288	7 1	33 4	3 9	Y	32	32 0			1
02	1708 N	206	-0-	-1502	-0-	29 1	137 4	3 9	Y	35	35 0			1
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	130 7	604 4	3 9	Y	339	328 0			12
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286														
10 DLQ	G-10	690	-0-	690	2414	84 2	393 4	3 9	Y	192	193 0			6
11 DLQ	G-10	500	-0-	500	2914	56 1	256 4	3 9	Y	170	171 0			5
12	3100 N	953	-0-	-2147	767	137 7	607 4	3 9	Y	184	184 0			5
01	2632 N	1865	-0-	-767	-0-	255 1	1167 4	3 9	Y	377	372 0			10
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	127 28	600 4	3 9	Y	109	115 0			4
03	961 N	244	-0-	-717	-0-	38 3	175 4	3 9	Y	26	29 0			1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
10 DLQ	G-10	1970	-0-	1970	7193	259 41	1305 4	3 9	Y	332	332 0			3
11 DLQ	G-10	1063	-0-	1063	8256	105 10	551 4	3 9	Y	361	360 0			4
12	9676 X	1420	-0-	-8256	-0-	188 20	829 4	3 9	Y	348	348 0			4
01	2852 X	1600	-0-	-1252	-0-	246 20	941 4	3 9	Y	357	356 0			5
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	287 11	1224 4	3 9	Y	429	428 0			6
03	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	269 10	1237 4	3 9	Y	462	462 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
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
10	DLQ G-10	3848	-0-	3848	9465	593 1	2761 3	17 4	477 9	Y	434	429 0		14
11	DLQ G-10	4388	-0-	4388	13853	698 1	3208 3	12 4	470 9	Y	427	429 0		12
12	17869 X	4016	-0-	-13853	-0-	686 1	3036 3	35 4	259 9	Y	235	240 0		7
01	3968 X	492	-0-	-3476	-0-	71 1	325 3	8 4	88 9	Y	80	85 0		2
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
03	4526 X	2588	-0-	-1938	-0-	410 1	1905 3	22 4	251 9	Y	228	220 0		8
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
10	DLQ G-10	2191	-0-	2191	8100	337 1	1570 3	10 4	274 9	Y	249	258 0		8
11	DLQ G-10	1696	-0-	1696	9796	265 1	1219 3	5 4	207 9	Y	188	191 0		5
12	11394 X	1598	-0-	-9796	-0-	242 1	1070 3	12 4	274 9	Y	249	247 0		7
01	620 X	106	-0-	-514	-0-	2 1	8 3	96 9		Y	87	92 0		2
02	560 X	9	-0-	-551	-0-	1 3	8 9	1 3		Y	7	9 0		-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	463 1	2151 3	25 4	602 9	Y	547	527 0		20
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	8008	236 1	1633 3	5 4	95 9	Y	86	91 0		1
11	DLQ G-10	1809	-0-	1809	9817	170 1	1370 3	7 4	262 9	Y	238	233 0		6
12	9822 X	5	-0-	-9817	-0-	1 3	4 9			Y	4	10 0		-0-
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-			-0-
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-			-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
10	3069 X	338	-0-	-2731	-0-	28 1	196 3	1 4	113 9	Y	103	102 0		2
11	2970 X	663	-0-	-2307	-0-	52 1	418 3	2 4	191 9	Y	174	171 0		5
12	2759 X	1634	-0-	-1125	-0-	160 1	1141 3	7 4	326 9	Y	296	293 0		8
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	216 1	1494 3	24 4	520 9	Y	473	472 0		9
02	DLQ G-10	260	-0-	260	260	18 1	109 3	5 4	128 9	Y	116	120 0		5
03	DLQ G-10	690	-0-	690	950	46 1	322 3	3 4	319 9	Y	290	288 0		7

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4340 X	597	-0-	-3743	-0-	68	1	469	3	Y	53	53	0	1
						2	4	58	9					
11	3810 X	837	-0-	-2973	-0-	79	1	633	3	Y	111	109	0	3
						3	4	122	9					
12	3565 X	546	-0-	-3019	-0-	64	1	455	3	Y	22	24	0	1
						3	4	24	9					
01	806 X	45	-0-	-761	-0-	3	1	23	3	Y	17	18	0	-0-
						19	9							
02	DLQ G-10	137	-0-	137	137	16	1	98	3	Y	16	15	0	1
						5	4	18	9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-	1	0	-0-
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849														
10	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	973	1	3349	3	Y	512	469	0	43
						118	4	563	9					
11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	1223	1	3744	3	Y	696	696	0	43
						24	4	766	9					
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	689	1	2021	3	Y	545	552	0	36
						17	4	600	9					
01	4991 X	1289	-0-	-3702	-0-	316	1	747	3	Y	184	209	0	11
						24	4	202	9					
02	DLQ G-10	2287	-0-	2287	2287	565	1	1305	3	Y	346	325	0	32
						36	4	381	9					
03	DLQ G-10	3215	-0-	3215	5502	769	1	1825	3	Y	542	540	0	34
						25	4	596	9					
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117														
10	11501 X	7320	-0-	-4181	-0-	1474	1	5072	3	Y	541	585	0	45
						179	4	595	9					
11	11130 X	8235	-0-	-2895	-0-	1802	1	5515	3	Y	803	798	0	50
						35	4	883	9					
12	11501 X	8877	-0-	-2624	-0-	1952	1	5726	3	Y	1046	1027	0	69
						48	4	1151	9					
01	11315 X	7545	-0-	-3770	-0-	1918	1	4535	3	Y	860	876	0	53
						146	4	946	9					
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361	894	1	2066	3	Y	313	337	0	29
						57	4	344	9					
03	DLQ G-10	9973	-0-	9973	13334	2550	1	6053	3	Y	1170	1126	0	73
						83	4	1287	9					
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725														
10	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	1689	1	5811	3	Y	841	771	0	70
						205	4	925	9					
11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	2217	1	6788	3	Y	1725	1688	0	107
						44	4	1898	9					
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	1479	1	4340	3	Y	1648	1646	0	109
						37	4	1813	9					
01	8618 X	3659	-0-	-4959	-0-	877	1	2073	3	Y	584	657	0	36
						67	4	642	9					
02	DLQ G-10	2716	-0-	2716	2716	630	1	1455	3	Y	537	524	0	49
						40	4	591	9					
03	DLQ G-10	954	-0-	954	3670	245	1	583	3	Y	107	149	0	7
						8	4	118	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4650 X	4164	-0-	-486	-0-		628 1	2922 3	Y	542	533 0		18	
							18 4	596 9						
11	4500 X	3655	-0-	-845	-0-		566 1	2599 3	Y	436	441 0		13	
							10 4	480 9						
12	4650 X	3529	-0-	-1121	-0-		562 1	2488 3	Y	409	410 0		12	
							29 4	450 9						
01	4154 X	865	-0-	-3289	-0-		121 1	553 3	Y	162	170 0		4	
							13 4	178 9						
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56		8 1	39 3	Y	8	12 0		-0-	
							9 9							
03	DLQ G-10	4149	-0-	4149	4205		581 1	2700 3	Y	761	733 0		28	
							31 4	837 9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561														
10	5828 X	3707	-0-	-2121	-0-		434 1	2018 3	Y	1130	1136 0		37	
							12 4	1243 9						
11	5640 X	4416	-0-	-1224	-0-		536 1	2465 3	Y	1278	1278 0		37	
							9 4	1406 9						
12	5828 X	4045	-0-	-1783	-0-		490 1	2165 3	Y	1241	1243 0		35	
							25 4	1365 9						
01	4712 X	1181	-0-	-3531	-0-		85 1	390 3	Y	634	652 0		17	
							9 4	697 9						
02	DLQ G-10	3103	-0-	3103	3103		369 1	1739 3	Y	896	879 0		34	
							9 4	986 9						
03	DLQ G-10	3459	-0-	3459	6562		405 1	1882 3	Y	1045	1041 0		38	
							22 4	1150 9						
IVAS SMITH 02														
WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435														
10	16864 X	9427	-0-	-7437	-0-		8363 3	1064 9	Y	967	967 0		-0-	
11	14400 X	7780	-0-	-6620	-0-		7022 3	758 9	Y	689	689 0		-0-	
12	11687 X	7794	-0-	-3893	-0-		7263 3	531 9	Y	483	483 0		-0-	
01	11191 X	7931	-0-	-3260	-0-		7009 3	922 9	Y	838	838 0		-0-	
02	DLQ G-10	7176	-0-	7176	7176		6426 3	750 9	Y	682	682 0		-0-	
03	DLQ G-10	4884	-0-	4884	12060		4445 3	439 9	Y	399	399 0		-0-	
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541														
10	7936 X	3651	-0-	-4285	-0-		506 1	2354 3	Y	706	684 0		23	
							14 4	777 9						
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				Y	-0-	23 0		-0-	
12	2294 X	34	-0-	-2260	-0-		2 3	32 9	Y	29	28 0		1	
01	3658 X	46	-0-	-3612	-0-		1 1	3 3	Y	38	38 0		1	
							42 9							
02	DLQ G-10	45	-0-	45	45		1 1	3 3	Y	37	37 0		1	
							41 9							
03	DLQ G-10	40	-0-	40	85		1 1	3 3	Y	33	33 0		1	
							36 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	54	1	1	5	3	Y	44	42	0	2
						48	9							
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139														
10	8804 X	6264	-0-	-2540	-0-	855	1	3979	3	Y	1278	1241	0	42
						24	4	1406	9					
11	8520 X	6369	-0-	-2151	-0-	865	1	3973	3	Y	1378	1380	0	40
						15	4	1516	9					
12	6975 X	3886	-0-	-3089	-0-	522	1	2310	3	Y	934	947	0	27
						27	4	1027	9					
01	6262 X	4913	-0-	-1349	-0-	660	1	3022	3	Y	1054	1052	0	29
						72	4	1159	9					
02	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	509	1	2397	3	Y	1157	1142	0	44
						12	4	1273	9					
03	DLQ G-10	5462	-0-	5462	9653	691	1	3212	3	Y	1384	1378	0	50
						37	4	1522	9					
MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091														
10	8122 X	4764	-0-	-3358	-0-	509	1	3517	3	Y	660	658	0	10
						12	4	726	9					
11	7860 X	1186	-0-	-6674	-0-	113	1	911	3	Y	143	149	0	4
						5	4	157	9					
12	7626 X	2562	-0-	-5064	-0-	248	1	1773	3	Y	482	473	0	13
						11	4	530	9					
01	7626 X	2120	-0-	-5506	-0-	63	1	436	3	Y	1467	1451	0	29
						7	4	1614	9					
02	DLQ G-10	2605	-0-	2605	2605	34	1	206	3	Y	2141	2073	0	97
						10	4	2355	9					
03	DLQ G-10	2711	-0-	2711	5316	101	1	711	3	Y	1721	1776	0	42
						6	4	1893	9					
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138														
10	5239 X	3612	-0-	-1627	-0-	385	1	2666	3	Y	502	500	0	8
						9	4	552	9					
11	4950 X	3269	-0-	-1681	-0-	300	1	2415	3	Y	493	488	0	13
						12	4	542	9					
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	514	1	3671	3	Y	836	826	0	23
						23	4	920	9					
01	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	360	1	2492	3	Y	544	556	0	11
						41	4	598	9					
02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	3406	387	1	2350	3	Y	505	493	0	23
						113	4	556	9					
03	DLQ G-10	3722	-0-	3722	7128	394	1	2771	3	Y	486	497	0	12
						22	4	535	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208														
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
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	257	1	2614	3	Y	338	334	0	21
						8	4	372	9					
11	2700 X	869	-0-	-1831	-0-	66	1	621	3	Y	164	174	0	11
						2	4	180	9					
12	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	201	1	1853	3	Y	98	103	0	6
						4	4	108	9					
01	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	594	1	4983	3	Y	562	528	0	40
						45	4	618	9					
02 DLQ G-10		4751	-0-	4751	4751	476	1	3709	3	Y	500	493	0	47
						16	4	550	9					
03 DLQ G-10		3671	-0-	3671	8422	348	1	2855	3	Y	407	429	0	25
						20	4	448	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955														
10	3875 X	2387	-0-	-1488	-0-	293	1	1474	3	Y	521	520	0	5
						47	4	573	9					
11	3750 X	1616	-0-	-2134	-0-	158	1	825	3	Y	563	562	0	6
						14	4	619	9					
12	2728 X	2055	-0-	-673	-0-	252	1	1110	3	Y	605	603	0	8
						27	4	666	9					
01	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	283	1	1083	3	Y	647	646	0	9
						23	4	712	9					
02 DLQ G-10		748	-0-	748	748	96	1	409	3	Y	217	223	0	3
						4	4	239	9					
03 DLQ G-10		2303	-0-	2303	3051	279	1	1284	3	Y	663	657	0	9
						11	4	729	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886														
10	4309 X	2717	-0-	-1592	-0-	351	1	1768	3	Y	493	492	0	5
						56	4	542	9					
11	4170 X	2005	-0-	-2165	-0-	229	1	1196	3	Y	508	507	0	6
						21	4	559	9					
12	4309 X	2801	-0-	-1508	-0-	407	1	1797	3	Y	503	503	0	6
						44	4	553	9					
01	2914 X	1265	-0-	-1649	-0-	164	1	627	3	Y	419	419	0	6
						13	4	461	9					
02 DLQ G-10		854	-0-	854	854	99	1	423	3	Y	298	300	0	4
						4	4	328	9					
03 DLQ G-10		1403	-0-	1403	2257	171	1	787	3	Y	398	397	0	5
						7	4	438	9					
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846														
10	26877 X	21846	-0-	-5031	-0-	892	1	19995	3	Y	872	872	0	-0-
						959	9							
11	26010 X	20456	-0-	-5554	-0-	861	1	18797	3	Y	725	725	0	-0-
						798	9							
12	23095 X	21909	-0-	-1186	-0-	1007	1	19730	3	Y	1065	1065	0	-0-
						1172	9							
01	22320 X	20140	-0-	-2180	-0-	863	1	17925	3	Y	1229	1229	0	-0-
						1352	9							
02 DLQ G-10		19440	-0-	19440	19440	866	1	17682	3	Y	811	811	0	-0-
						892	9							
03 DLQ G-10		20527	-0-	20527	39967	1013	1	18988	3	Y	478	478	0	-0-
						526	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
JANSSEN - OETKEN 01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	19158 X	14269	-0-	-4889	-0-	278 1	13049 3	Y	856	856	0			-0-
11	18330 X	16197	-0-	-2133	-0-	942 9	13739 3	Y	1965	1965	0			-0-
12	16554 X	12841	-0-	-3713	-0-	296 1	11618 3	Y	855	855	0			-0-
01	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	2162 9	13015 3	Y	1518	1518	0			-0-
02	DLQ G-10	14155	-0-	14155	14155	282 1	12060 3	Y	1603	1603	0			-0-
03	DLQ G-10	14541	-0-	14541	28696	941 9	13035 3	Y	1014	1014	0			-0-
						310 1								
						1670 9								
						332 1								
						1763 9								
						391 1								
						1115 9								
DAVIS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
10	24242 X	9285	-0-	-14957	-0-	166 1	7771 3	Y	1225	1225	0			-0-
11	19110 X	6989	-0-	-12121	-0-	1348 9	5735 3	Y	1031	1031	0			-0-
12	17515 X	5995	-0-	-11520	-0-	120 1	5016 3	Y	797	797	0			-0-
01	15314 X	7275	-0-	-8039	-0-	1134 9	6052 3	Y	996	996	0			-0-
02	DLQ G-10	5526	-0-	5526	5526	102 1	4612 3	Y	706	706	0			-0-
03	DLQ G-10	5978	-0-	5978	11504	877 9	5003 3	Y	806	806	0			-0-
						127 1								
						1096 9								
						137 1								
						777 9								
						88 1								
						887 9								
DULLYE 01														
WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867														
10	14229 X	13381	-0-	-848	-0-	653 1	10808 3	Y	1745	1745	0			-0-
11	13770 X	11688	-0-	-2082	-0-	1920 9	8547 3	Y	2417	2417	0			-0-
12	14229 X	11026	-0-	-3203	-0-	482 1	8394 3	Y	1995	1995	0			-0-
01	14229 X	9207	-0-	-5022	-0-	2659 9	6681 3	Y	1955	1955	0			-0-
02	DLQ G-10	10096	-0-	10096	10096	437 1	7313 3	Y	2170	2170	0			-0-
03	DLQ G-10	1552	-0-	1552	11648	2195 9	1048 3	Y	404	404	0			-0-
						375 1								
						2151 9								
						396 1								
						2387 9								
						60 1								
						444 9								
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
JANSSEN - OETKEN 01 A													
WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701													
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			
10	27838 X	20139	-0-	-7699	-0-	403 1	738	18924 3	Y	738	738	0	-0-
						812 9							
11	26640 X	18609	-0-	-8031	-0-	371 1	922	17224 3	Y	922	922	0	-0-
						1014 9							
12	24676 X	20479	-0-	-4197	-0-	460 1	973	18949 3	Y	973	973	0	-0-
						1070 9							
01	23002 X	18660	-0-	-4342	-0-	397 1	1428	16692 3	Y	1428	1428	0	-0-
						1571 9							
02	DLQ G-10	20143	-0-	20143	20143	496 1	1515	17980 3	Y	1515	1515	0	-0-
						1667 9							
03	DLQ G-10	20599	-0-	20599	40742	568 1	982	18951 3	Y	982	982	0	-0-
						1080 9							
JANSSEN - OETKEN 01 B													
WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413													
10	23715 X	17429	-0-	-6286	-0-	341 1	983	16007 3	Y	983	983	0	-0-
						1081 9							
11	22620 X	17176	-0-	-5444	-0-	332 1	1298	15416 3	Y	1298	1298	0	-0-
						1428 9							
12	20708 X	17868	-0-	-2840	-0-	388 1	1366	15977 3	Y	1366	1366	0	-0-
						1503 9							
01	20243 X	15322	-0-	-4921	-0-	314 1	1641	13203 3	Y	1641	1641	0	-0-
						1805 9							
02	DLQ G-10	16824	-0-	16824	16824	390 1	2066	14161 3	Y	2066	2066	0	-0-
						2273 9							
03	DLQ G-10	16908	-0-	16908	33732	449 1	1339	14986 3	Y	1339	1339	0	-0-
						1473 9							
JANSSEN - OETKEN 01 C													
WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541													
10	14725 X	9602	-0-	-5123	-0-	191 1	380	8993 3	Y	380	380	0	-0-
						418 9							
11	14250 X	10176	-0-	-4074	-0-	203 1	469	9457 3	Y	469	469	0	-0-
						516 9							
12	14725 X	7525	-0-	-7200	-0-	162 1	626	6674 3	Y	626	626	0	-0-
						689 9							
01	14539 X	5384	-0-	-9155	-0-	102 1	890	4303 3	Y	890	890	0	-0-
						979 9							
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004	19 1	254	706 3	Y	254	254	0	-0-
						279 9							
03	DLQ G-10	308	-0-	308	1312	7 1	64	231 3	Y	64	64	0	-0-
						70 9							
RIDLEY FARMS 01													
WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
10	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	1404	1	6533	3	Y	1627	1633	0	54
11	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	40	4	1790	9					
12	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	1229	1	5646	3	Y	1238	1256	0	36
01	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	22	4	1362	9					
02	DLQ G-10	65	-0-	-0-	-0-	1839	1	8134	3	Y	2019	1998	0	57
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	95	4	2221	9					
						1673	1	7654	3	Y	1756	1765	0	48
						183	4	1932	9					
						2	3	63	9	Y	57	103	0	2
										Y	1	3	0	-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463														
10	4247 X	18	-0-	-4229	-0-	1	1	4	3	Y	12	19	0	-0-
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	13	9							
12	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	516	1	2372	3	Y	969	941	0	28
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	9	4	1066	9					
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666	488	1	2158	3	Y	750	757	0	21
03	DLQ G-10	3375	-0-	3375	5041	25	4	825	9					
						463	1	2117	3	Y	652	655	0	18
						51	4	717	9					
						221	1	1042	3	Y	362	366	0	14
						5	4	398	9					
						472	1	2194	3	Y	622	613	0	23
						25	4	684	9					
KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565														
10	9021 X	137	-0-	-8884	-0-	16	1	73	3	Y	44	44	0	1
11	5910 X	1849	-0-	-4061	-0-	48	9							
12	4557 X	543	-0-	-4014	-0-	315	1	1449	3	Y	72	71	0	2
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	6	4	79	9					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	447	436	0	13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	492	9							
						4	1	20	3	Y	207	214	0	6
						228	9							
										Y	-0-	6	0	-0-
										Y	-0-			-0-
KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065														
10	4681 X	9	-0-	-4672	-0-	1	1	6	3	Y	2	34	0	-0-
11	4530 X	1626	-0-	-2904	-0-	2	9							
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	192	1	884	3	Y	497	483	0	14
01	3317 X	1264	-0-	-2053	-0-	3	4	547	9					
02	DLQ G-10	3440	-0-	3440	3440	163	1	745	3	Y	-0-	14	0	-0-
03	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4543	18	4	338	9					
						514	1	2422	3	Y	307	299	0	8
						12	4	492	9					
						177	1	821	3	Y	87	101	0	3
						9	4	96	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2883 X	94	-0-	-2789	-0-	6 1	43 3	Y	41	40 0			1	
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	45 9								
12	496 X	47	-0-	-449	-0-	1 1	4 3	Y	-0- 38	1 0			-0- 1	
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	42 9								
02 DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	244 1	1690 3	Y	877	861 0			17	
*03 DLQ G-10		621	-0-	621	3510	27 4	965 9							
						290 1	1766 3	Y	680	666 0			31	
						85 4	748 9							
						61 1	426 3	Y	119	147 0			3	
						3 4	131 9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430														
10	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			Y	-0-				-0-	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-	
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1940 3	20 9	Y	18	18 0			-0-	
01	21380 X	21380	-0-	-0-	-0-	19176 3	2204 9	Y	2004	2004 0			-0-	
02 DLQ G-10		21710	-0-	21710	21710	20926 3	784 9	Y	713	713 0			-0-	
03 DLQ G-10		5714	-0-	5714	27424	5283 3	431 9	Y	392	392 0			-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774														
10	2387 X	1688	-0-	-699	-0-	275 1	1280 3	Y	114	119 0			4	
11	1770 X	276	-0-	-1494	-0-	8 4	125 9							
12	1829 X	1259	-0-	-570	-0-	27 1	125 3	Y	113	114 0			3	
01	1829 X	1041	-0-	-788	-0-	124 9								
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	188 1	832 3	Y	208	205 0			6	
03 DLQ G-10		897	-0-	897	897	10 4	229 9							
						112 1	513 3	Y	367	363 0			10	
						12 4	404 9							
						97 1	451 3	Y	-0-	10 0			-0-	
						5 4	344 9		313	302 0			11	
FRANK MALEK 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355														
10	23405 X	22067	-0-	-1338	-0-	21285 3	782 9	Y	711	711 0			-0-	
11	22650 X	19064	-0-	-3586	-0-	18110 3	954 9	Y	867	867 0			-0-	
12	24552 X	3694	-0-	-20858	-0-	3393 3	301 9	Y	274	274 0			-0-	
01	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-			Y	-0-				-0-	
02 DLQ G-10		24529	-0-	24529	24529	23912 3	617 9	Y	561	561 0			-0-	
03 DLQ G-10		24361	-0-	24361	48890	24010 3	351 9	Y	319	319 0			-0-	
JANSSEN - OETKEN 01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669														
10	21514 X	17062	-0-	-4452	-0-	328 1	15427 3	Y	1188	1188 0			-0-	
11	20820 X	9346	-0-	-11474	-0-	1307 9								
12	21080 X	11856	-0-	-9224	-0-	185 1	8622 3	Y	490	490 0			-0-	
01	21080 X	11671	-0-	-9409	-0-	539 9								
02 DLQ G-10		11953	-0-	11953	11953	270 1	11115 3	Y	428	428 0			-0-	
03 DLQ G-10		12589	-0-	12589	24542	471 9								
						255 1	10726 3	Y	627	627 0			-0-	
						690 9								
						299 1	10847 3	Y	734	734 0			-0-	
						807 9								
						350 1	11686 3	Y	503	503 0			-0-	
						553 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073														
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
10	9641 X	8201	-0-	-1440	-0-	6214	3	1987	9	Y	1806	1806	0	-0-
11	9330 X	7310	-0-	-2020	-0-	5852	3	1458	9	Y	1325	1325	0	-0-
12	9641 X	4814	-0-	-4827	-0-	3897	3	917	9	Y	834	834	0	-0-
01	8742 X	3893	-0-	-4849	-0-	3608	3	285	9	Y	259	259	0	-0-
02 DLQ	G-10	6898	-0-	6898	6898	5493	3	1405	9	Y	1277	1277	0	-0-
03 DLQ	G-10	6801	-0-	6801	13699	5830	3	971	9	Y	883	883	0	-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269														
10	35433 X	7012	-0-	-28421	-0-	6810	3	202	9	Y	184	184	0	-0-
11	34290 X	-0-	-0-	-34290	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	29729 X	32	-0-	-29697	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	29729 X	-0-	-0-	-29729	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	4565	-0-	4565	4565	4458	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
03 DLQ	G-10	31433	-0-	31433	35998	30574	3	859	9	Y	781	781	0	-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328														
10	33945 X	31176	-0-	-2769	-0-	29780	3	1396	9	Y	1269	1269	0	-0-
11	35100 X	31952	-0-	-3148	-0-	30595	3	1357	9	Y	1234	1234	0	-0-
12	36270 X	35420	-0-	-850	-0-	32735	3	2685	9	Y	2441	2441	0	-0-
01	36270 X	20289	-0-	-15981	-0-	19006	3	1283	9	Y	1166	1166	0	-0-
02 DLQ	G-10	17009	-0-	17009	17009	16393	3	616	9	Y	560	560	0	-0-
03 DLQ	G-10	14283	-0-	14283	31292	13691	3	592	9	Y	538	538	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577														
10	4464 X	762	-0-	-3702	-0-	84	1	421	3	Y	222	221	0	2
						13	4	244	9					
11	4320 X	475	-0-	-3845	-0-	44	1	230	3	Y	179	179	0	2
						4	4	197	9					
12	4464 X	290	-0-	-4174	-0-	6	1	28	3	Y	232	231	0	3
						1	4	255	9					
01	775 X	688	-0-	-87	-0-	82	1	315	3	Y	258	258	0	3
						7	4	284	9					
02 DLQ	G-10	235	-0-	235	235	5	1	22	3	Y	189	189	0	3
						208	9							
03 DLQ	G-10	293	-0-	293	528	13	1	61	3	Y	198	198	0	3
						1	4	218	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675														
10	49507 X	41608	-0-	-7899	-0-	1084	1	38510	3	Y	1831	1831	0	-0-
						2014	9							
11	47910 X	36594	-0-	-11316	-0-	977	1	33902	3	Y	1559	1559	0	-0-
						1715	9							
12	46531 X	38084	-0-	-8447	-0-	917	1	35425	3	Y	1584	1584	0	-0-
						1742	9							
01	46531 X	36134	-0-	-10397	-0-	1125	1	33150	3	Y	1690	1690	0	-0-
						1859	9							
02 DLQ	G-10	29534	-0-	29534	29534	952	1	27195	3	Y	1261	1261	0	-0-
						1387	9							
03 DLQ	G-10	38027	-0-	38027	67561	1165	1	35170	3	Y	1538	1538	0	-0-
						1692	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	41416 X	31641	-0-	-9775	-0-	828 1	29427 3	Y	1260	1260	0			-0-
11	40080 X	29654	-0-	-10426	-0-	1386 9	27609 3	Y	1135	1135	0			-0-
12	37448 X	28735	-0-	-8713	-0-	796 1	26841 3	Y	1090	1090	0			-0-
01	37448 X	19275	-0-	-18173	-0-	1249 9	17803 3	Y	789	789	0			-0-
02	DLQ G-10	13952	-0-	13952	13952	695 1	12904 3	Y	542	542	0			-0-
03	DLQ G-10	26606	-0-	26606	40558	1199 9	24724 3	Y	966	966	0			-0-
						604 1								
						868 9								
						452 1								
						596 9								
						819 1								
						1063 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688														
10	43400 X	30148	-0-	-13252	-0-	790 1	28060 3	Y	1180	1180	0			-0-
11	42000 X	28012	-0-	-13988	-0-	1298 9	26098 3	Y	1056	1056	0			-0-
12	39339 X	19094	-0-	-20245	-0-	752 1	17850 3	Y	711	711	0			-0-
01	39558 X	39558	-0-	-0-	-0-	1162 9	36743 3	Y	1425	1425	0			-0-
02	DLQ G-10	26855	-0-	26855	26855	462 1	24972 3	Y	917	917	0			-0-
03	DLQ G-10	35685	-0-	35685	62540	782 9	33345 3	Y	1124	1124	0			-0-
						1247 1								
						1568 9								
						874 1								
						1009 9								
						1104 1								
						1236 9								
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555														
10	22723 X	18103	-0-	-4620	-0-	2612 1	12151 3	Y	2969	2976	0			98
11	21990 X	16447	-0-	-5543	-0-	74 4	10917 3	Y	2829	2845	0			82
12	22723 X	16655	-0-	-6068	-0-	2376 1	3112 9	Y	2919	2918	0			83
01	20553 X	18462	-0-	-2091	-0-	42 4	10862 3	Y	3115	3113	0			85
02	DLQ G-10	15053	-0-	15053	15053	2455 1	12101 3	Y	2573	2559	0			99
03	DLQ G-10	16067	-0-	16067	31120	127 4	10041 3	Y	2102	2125	0			76
						2645 1	2830 9							
						289 4	11214 3							
						2131 1	2312 9							
						51 4								
						2413 1								
						128 4								
MANGIONE 01														
WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042														
10	6479 X	3331	-0-	-3148	-0-	2657 3	674 9	Y	613	613	0			-0-
11	3660 X	2758	-0-	-902	-0-	2409 3	349 9	Y	317	317	0			-0-
12	3782 X	2462	-0-	-1320	-0-	1723 3	739 9	Y	672	672	0			-0-
01	3379 X	2434	-0-	-945	-0-	2302 3	132 9	Y	120	120	0			-0-
02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	2098	2457 3	447 9	Y	406	406	0			-0-
03	DLQ G-10	3035	-0-	3035	5133		578 9	Y	525	525	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177														
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
10	8959 X	7743	-0-	-1216	-0-	1109 1	5161 3	Y	1311	1337	0			43
						31 4	1442 9							
11	8670 X	7501	-0-	-1169	-0-	1075 1	4941 3	Y	1333	1337	0			39
						19 4	1466 9							
12	8959 X	8178	-0-	-781	-0-	1140 1	5044 3	Y	1759	1748	0			50
						59 4	1935 9							
01	8773 X	8255	-0-	-518	-0-	1113 1	5094 3	Y	1751	1753	0			48
						122 4	1926 9							
02	DLQ G-10	7253	-0-	7253	7253	958 1	4512 3	Y	1600	1587	0			61
						23 4	1760 9							
03	DLQ G-10	8005	-0-	8005	15258	1053 1	4891 3	Y	1823	1818	0			66
						56 4	2005 9							
HERREJON 01														
WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HERREJON 01														
WELL #: 08H RRCID -> 295397 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 295438 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533														
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1090 1	5488 3	Y	1135	1136	0			11
						174 4	1249 9							
11	8220 X	7385	-0-	-835	-0-	986 1	5153 3	Y	1051	1050	0			12
						90 4	1156 9							
12	8494 X	7140	-0-	-1354	-0-	1077 1	4755 3	Y	1084	1082	0			14
						116 4	1192 9							
01	8494 X	6197	-0-	-2297	-0-	1065 1	4077 3	Y	881	883	0			12
						86 4	969 9							
02	DLQ G-10	6580	-0-	6580	6580	1027 1	4378 3	Y	1031	1029	0			14
						41 4	1134 9							
03	DLQ G-10	5936	-0-	5936	12516	900 1	4141 3	Y	782	785	0			11
						35 4	860 9							
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075														
10	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-			Y	-0-					-0-
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	136 1	4680 3	Y	493	493	0			-0-
						542 9								
12	30414 X	30414	-0-	-0-	-0-	685 1	26239 3	Y	3173	3173	0			-0-
						3490 9								
01	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	813 1	24249 3	Y	2307	2307	0			-0-
						2538 9								
02	DLQ G-10	24120	-0-	24120	24120	756 1	21435 3	Y	1754	1754	0			-0-
						1929 9								
03	DLQ G-10	21517	-0-	21517	45637	639 1	19246 3	Y	1484	1484	0			-0-
						1632 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398														
COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	26784 X	808	-0-	-25976	-0-	16 1	561 3	Y	210	210	0	-0-		
11	25920 X	5537	-0-	-20383	-0-	231 9	4659 3	Y	675	675	0	-0-		
12	26784 X	16184	-0-	-10600	-0-	743 9	13630 3	Y	2001	2001	0	-0-		
01	23808 X	16304	-0-	-7504	-0-	353 1	13729 3	Y	1941	1941	0	-0-		
02	DLQ G-10	14734	-0-	14734	14734	2201 9	12545 3	Y	1592	1592	0	-0-		
03	DLQ G-10	16106	-0-	16106	30840	440 1	13950 3	Y	1542	1542	0	-0-		
						2135 9								
						438 1								
						1751 9								
						460 1								
						1696 9								
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542														
COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
10	17205 X	14126	-0-	-3079	-0-	999 1	10154 3	Y	2676	2672	0	167		
11	15060 X	13140	-0-	-1920	-0-	29 4	9465 3	Y	2396	2405	0	158		
12	15004 X	12761	-0-	-2243	-0-	1012 1	9393 3	Y	2117	2148	0	127		
01	14291 X	11986	-0-	-2305	-0-	27 4	8885 3	Y	1783	1784	0	126		
02	DLQ G-10	10970	-0-	10970	10970	1017 1	7823 3	Y	1916	1862	0	180		
03	DLQ G-10	10506	-0-	10506	21476	22 4	7545 3	Y	1807	1876	0	111		
						1059 1								
						81 4								
						1005 1								
						34 4								
						921 1								
						52 4								
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550														
COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
10	3720 X	3570	-0-	-150	-0-	372 1	1729 3	Y	1325	1332	0	44		
11	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11 4	7997 3	Y	1179	1189	0	34		
12	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	1740 1	1297 9	Y	1339	1335	0	38		
01	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	31 4	8907 3	Y	1200	1205	0	33		
02	DLQ G-10	8895	-0-	8895	8895	1525 1	6583 3	Y	802	804	0	31		
03	DLQ G-10	3018	-0-	3018	11913	79 4	1838 3	Y	694	700	0	25		
						1947 1								
						213 4								
						1397 1								
						33 4								
						396 1								
						21 4								
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554														
COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
10	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	586 1	20659 3	Y	1710	1710	0	-0-		
11	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	1881 9	18534 3	Y	1404	1404	0	-0-		
12	17081 X	13024	-0-	-4057	-0-	538 1	11380 3	Y	1225	1225	0	-0-		
01	21235 X	12209	-0-	-9026	-0-	1544 9	10702 3	Y	1052	1052	0	-0-		
02	DLQ G-10	9378	-0-	9378	9378	296 1	8197 3	Y	813	813	0	-0-		
03	DLQ G-10	9118	-0-	9118	18496	1348 9	8032 3	Y	746	746	0	-0-		
						350 1								
						1157 9								
						287 1								
						894 9								
						265 1								
						821 9								

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1183

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
MANGIONE 01				WELL #:	17H	RRCID	-> 295561	COMPL.	DATE 03/21/2024	TOTAL	DEPTH 12969	PERF.12918	- 16961		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	7130 X	6696	-0-	-434	-0-	5197	3	1499	9	Y	1363	1363	0	-0-	
11	6900 X	5052	-0-	-1848	-0-	4144	3	908	9	Y	825	825	0	-0-	
12	7130 X	4347	-0-	-2783	-0-	3552	3	795	9	Y	723	723	0	-0-	
01	7068 X	3750	-0-	-3318	-0-	3496	3	254	9	Y	231	231	0	-0-	
02	DLQ G-10	4488	-0-	4488	4488	3822	3	666	9	Y	605	605	0	-0-	
03	DLQ G-10	4696	-0-	4696	9184	4238	3	458	9	Y	416	416	0	-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #:	10H	RRCID	-> 295618	COMPL.	DATE 02/13/2021	TOTAL	DEPTH 11611	PERF.11696	- 17729		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	166	167	0	2	
						7	4	183	9						
11	780 N	259	-0-	-521	-0-	20	1	106	3	Y	119	120	0	1	
						2	4	131	9						
12	744 N	174	-0-	-570	-0-	26	1	116	3	Y	26	27	0	-0-	
						3	4	29	9						
01	465 N	242	-0-	-223	-0-	35	1	134	3	Y	64	63	0	1	
						3	4	70	9						
02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	28	1	119	3	Y	61	61	0	1	
						1	4	67	9						
03	DLQ G-10	306	-0-	306	521	30	1	139	3	Y	124	123	0	2	
						1	4	136	9						
THREE SISTERS 01				WELL #:	67H	RRCID	-> 295626	COMPL.	DATE 06/16/2023	TOTAL	DEPTH 13070	PERF.12713	- 19835		
10	51770 X	42092	-0-	-9678	-0-	1099	1	39021	3	Y	1793	1793	0	-0-	
						1972	9								
11	50100 X	40200	-0-	-9900	-0-	1077	1	37360	3	Y	1603	1603	0	-0-	
						1763	9								
12	45508 X	40400	-0-	-5108	-0-	976	1	37709	3	Y	1559	1559	0	-0-	
						1715	9								
01	45508 X	37648	-0-	-7860	-0-	1179	1	34719	3	Y	1591	1591	0	-0-	
						1750	9								
02	DLQ G-10	32446	-0-	32446	32446	1050	1	29980	3	Y	1287	1287	0	-0-	
						1416	9								
03	DLQ G-10	34236	-0-	34236	66682	1049	1	31674	3	Y	1375	1375	0	-0-	
						1513	9								
HERREJON 01				WELL #:	06H	RRCID	-> 295628	COMPL.	DATE 08/18/2022	TOTAL	DEPTH 12247	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KIRK 01				WELL #:	501H	RRCID	-> 295644	COMPL.	DATE 09/25/2023	TOTAL	DEPTH 13557	PERF.13593	- 21186		
10	47957 X	36259	-0-	-11698	-0-	653	1	30694	3	Y	4465	4465	0	-0-	
						4912	9								
11	40500 X	19252	-0-	-21248	-0-	353	1	16413	3	Y	2260	2260	0	-0-	
						2486	9								
12	40331 X	32975	-0-	-7356	-0-	669	1	27564	3	Y	4311	4311	0	-0-	
						4742	9								
01	43793 X	43793	-0-	-0-	-0-	919	1	38621	3	Y	3866	3866	0	-0-	
						4253	9								
02	DLQ G-10	37183	-0-	37183	37183	905	1	32771	3	Y	3188	3188	0	-0-	
						3507	9								
03	DLQ G-10	39521	-0-	39521	76704	1063	1	35423	3	Y	2759	2759	0	-0-	
						3035	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746														
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
10	30566 X	25777	-0-	-4789	-0-	637	1	22510	3	Y	2391	2391	0	-0-
11	29580 X	18903	-0-	-10677	-0-	2630	9	16544	3	Y	1709	1709	0	-0-
12	30566 X	12945	-0-	-17621	-0-	479	1	11246	3	Y	1279	1279	0	-0-
01	28458 X	11339	-0-	-17119	-0-	1880	9	9927	3	Y	991	991	0	-0-
02	DLQ G-10	11315	-0-	11315	11315	292	1	9911	3	Y	961	961	0	-0-
03	DLQ G-10	13393	-0-	13393	24708	1407	9	11898	3	Y	1002	1002	0	-0-
						322	1							
						1090	9							
						347	1							
						1057	9							
						393	1							
						1102	9							
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181														
10	11346 X	10147	-0-	-1199	-0-	1519	1	7069	3	Y	1378	1380	0	46
11	10770 X	10001	-0-	-769	-0-	43	4	1516	9					
12	11129 X	10185	-0-	-944	-0-	1431	1	6576	3	Y	1790	1784	0	52
01	11129 X	10969	-0-	-160	-0-	25	4	1969	9					
02	DLQ G-10	9950	-0-	9950	9950	1491	1	6596	3	Y	1837	1837	0	52
03	DLQ G-10	10616	-0-	10616	20566	77	4	2021	9					
						1552	1	7099	3	Y	1953	1952	0	53
						170	4	2148	9					
						1489	1	7015	3	Y	1283	1287	0	49
						35	4	1411	9					
						1550	1	7204	3	Y	1618	1608	0	59
						82	4	1780	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777														
10	6169 X	1025	-0-	-5144	-0-	60	1	303	3	Y	593	594	0	6
11	5970 X	769	-0-	-5201	-0-	10	4	652	9					
12	3937 X	1216	-0-	-2721	-0-	34	1	176	3	Y	505	505	0	6
01	3937 X	887	-0-	-3050	-0-	3	4	556	9					
02	DLQ G-10	968	-0-	968	968	125	1	551	3	Y	479	479	0	6
03	DLQ G-10	4607	-0-	4607	5575	13	4	527	9					
						45	1	174	3	Y	604	602	0	8
						4	4	664	9					
						88	1	373	3	Y	458	460	0	6
						3	4	504	9					
						524	1	2410	3	Y	1503	1489	0	20
						20	4	1653	9					
HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127														
10	19995 X	17468	-0-	-2527	-0-	1972	1	13638	3	Y	1648	1644	0	25
11	19020 X	14564	-0-	-4456	-0-	45	4	1813	9					
12	19220 X	14919	-0-	-4301	-0-	1415	1	11385	3	Y	1552	1535	0	42
01	19220 X	15583	-0-	-3637	-0-	57	4	1707	9					
02	DLQ G-10	13387	-0-	13387	13387	1608	1	11491	3	Y	1588	1586	0	44
03	DLQ G-10	12327	-0-	12327	25714	73	4	1747	9					
						1685	1	11652	3	Y	1869	1876	0	37
						190	4	2056	9					
						1595	1	9696	3	Y	1482	1452	0	67
						466	4	1630	9					
						1374	1	9670	3	Y	1096	1136	0	27
						77	4	1206	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A				WELL #:	1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
KIRK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	295776	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.	13826	-	20852	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	0			-0-
11	3000 N	13302	-0-	10302	10302	246	1	11446	3	Y	1464	1464	0				-0-
						1610	9										
12	3100 N	36373	-0-	33273	43575	788	1	32482	3	Y	2821	2821	0				-0-
						3103	9										
01	3100 N	27247	-0-	24147	67722	569	1	23886	3	Y	2538	2538	0				-0-
						2792	9										
02	89719 X	21997	-0-	-67722	-0-	530	1	19181	3	Y	2078	2078	0				-0-
						2286	9										
03	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	890	1	29672	3	Y	2972	2972	0				-0-
						3269	9										
KIRK 01				WELL #:	04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	13793	-	21591	
10	76260 X	47890	-0-	-28370	-0-	924	1	43432	3	Y	3213	3213	0				-0-
						3534	9										
11	71610 X	60083	-0-	-11527	-0-	1179	1	54799	3	Y	3732	3732	0				-0-
						4105	9										
12	63395 X	33516	-0-	-29879	-0-	750	1	30881	3	Y	1714	1714	0				-0-
						1885	9										
01	44361 X	74	-0-	-44287	-0-	1	1	33	3	Y	36	36	0				-0-
						40	9										
02	DLQ G-10	18607	-0-	18607	18607	463	1	16782	3	Y	1238	1238	0				-0-
						1362	9										
*03	DLQ G-10	60486	-0-	60486	79093	1647	1	54893	3	Y	3587	3587	0				-0-
						3946	9										
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.	12811	-	19171	
10	49383 X	37845	-0-	-11538	-0-	3177	1	32283	3	Y	2083	2158	0				130
						94	4	2291	9								
11	43200 X	34433	-0-	-8767	-0-	3101	1	29010	3	Y	2036	2032	0				134
						82	4	2240	9								
12	44113 X	34210	-0-	-9903	-0-	3128	1	28880	3	Y	1941	1958	0				117
						67	4	2135	9								
01	44113 X	30730	-0-	-13383	-0-	3084	1	25870	3	Y	1401	1419	0				99
						235	4	1541	9								
02	DLQ G-10	27866	-0-	27866	27866	2979	1	23190	3	Y	1451	1413	0				137
						101	4	1596	9								
03	DLQ G-10	29896	-0-	29896	57762	3043	1	24934	3	Y	1587	1626	0				98
						173	4	1746	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA															
WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831															
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
10	15500 X	12732	-0-	-2768	-0-	983 1	9986 3	29 4	1734 9	Y	1576	1671	0		99
11	14790 X	13087	-0-	-1703	-0-	1024 1	9576 3	27 4	2460 9	Y	2236	2188	0		147
12	15283 X	12916	-0-	-2367	-0-	1029 1	9503 3	22 4	2362 9	Y	2147	2165	0		129
01	14477 X	11808	-0-	-2669	-0-	1065 1	8937 3	81 4	1725 9	Y	1568	1586	0		111
02	DLQ G-10	9887	-0-	9887	9887	951 1	7405 3	32 4	1499 9	Y	1363	1346	0		128
03	DLQ G-10	10643	-0-	10643	20530	963 1	7891 3	55 4	1734 9	Y	1576	1607	0		97
KIRK 01														WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034	
10	44795 X	34371	-0-	-10424	-0-	635 1	29834 3	3902 9		Y	3547	3547	0		-0-
11	41040 X	36294	-0-	-4746	-0-	682 1	31701 3	3911 9		Y	3555	3555	0		-0-
12	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	875 1	36048 3	3794 9		Y	3449	3449	0		-0-
01	45318 X	45318	-0-	-0-	-0-	936 1	39348 3	5034 9		Y	4576	4576	0		-0-
02	DLQ G-10	38471	-0-	38471	38471	917 1	33214 3	4340 9		Y	3945	3945	0		-0-
03	DLQ G-10	37978	-0-	37978	76449	997 1	33233 3	3748 9		Y	3407	3407	0		-0-
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B														WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLSON-ESSE UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587	
10	43896 X	38653	-0-	-5243	-0-	3240 1	32924 3	96 4	2393 9	Y	2175	2098	0		136
11	38490 X	34823	-0-	-3667	-0-	3170 1	29653 3	84 4	1916 9	Y	1742	1763	0		115
12	34773 X	34773	-0-	-0-	-0-	3236 1	29875 3	69 4	1593 9	Y	1448	1476	0		87
01	38657 X	31093	-0-	-7564	-0-	3134 1	26292 3	239 4	1428 9	Y	1298	1293	0		92
02	DLQ G-10	19140	-0-	19140	19140	2070 1	16116 3	70 4	884 9	Y	804	820	0		76
03	DLQ G-10	22596	-0-	22596	41736	2416 1	19797 3	138 4	245 9	Y	223	285	0		14

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	53253	-0-	53253	179516	1020	1	47934	3	Y	3908	3908 0	-0-	
11	DLQ G-10	537	-0-	537	180053	4299	9	515	3	Y	10	10 0	-0-	
12	180600 X	547	-0-	-180053	-0-	11	1	505	3	Y	27	27 0	-0-	
01	65193 X	301	-0-	-64892	-0-	12	1	271	3	Y	22	22 0	-0-	
02	58884 X	30553	-0-	-28331	-0-	30	9	27370	3	Y	2206	2206 0	-0-	
03	53258 X	46969	-0-	-6289	-0-	6	1	42519	3	Y	2885	2885 0	-0-	
						24	9							
						756	1							
						2427	9							
						1276	1							
						3174	9							
FRANK MALEK 05														
WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193														
10	70494 X	29004	-0-	-41490	-0-	27491	3	1513	9	Y	1375	1375 0	-0-	
11	65130 X	-0-	-0-	-65130	-0-					Y	-0-		-0-	
12	45756 X	25570	-0-	-20186	-0-	23872	3	1698	9	Y	1544	1544 0	-0-	
01	58533 X	58533	-0-	-0-	-0-	54362	3	4171	9	Y	3792	3792 0	-0-	
02	DLQ G-10	35494	-0-	35494	35494	34100	3	1394	9	Y	1267	1267 0	-0-	
03	DLQ G-10	47255	-0-	47255	82749	45170	3	2085	9	Y	1895	1895 0	-0-	
FRANK MALEK 05														
WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175														
10	74338 X	40072	-0-	-34266	-0-	37754	3	2318	9	Y	2107	2107 0	-0-	
11	68970 X	26209	-0-	-42761	-0-	24694	3	1515	9	Y	1377	1377 0	-0-	
12	65007 X	63497	-0-	-1510	-0-	59732	3	3765	9	Y	3423	3423 0	-0-	
01	65007 X	52134	-0-	-12873	-0-	49284	3	2850	9	Y	2591	2591 0	-0-	
02	DLQ G-10	36864	-0-	36864	36864	33029	3	3835	9	Y	3486	3486 0	-0-	
03	DLQ G-10	48683	-0-	48683	85547	43768	3	4915	9	Y	4468	4468 0	-0-	
FRANK MALEK 05														
WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579														
10	60481 X	26630	-0-	-33851	-0-	25218	3	1412	9	Y	1284	1284 0	-0-	
11	51420 X	25126	-0-	-26294	-0-	23815	3	1311	9	Y	1192	1192 0	-0-	
12	58894 X	58894	-0-	-0-	-0-	56049	3	2845	9	Y	2586	2586 0	-0-	
01	47406 X	47406	-0-	-0-	-0-	45165	3	2241	9	Y	2037	2037 0	-0-	
02	DLQ G-10	29157	-0-	29157	29157	28898	3	259	9	Y	235	235 0	-0-	
03	DLQ G-10	38354	-0-	38354	67511	37955	3	399	9	Y	363	363 0	-0-	
MANGIONE 01														
WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099														
10	11687 X	8160	-0-	-3527	-0-	7453	3	707	9	Y	643	643 0	-0-	
11	11310 X	7673	-0-	-3637	-0-	6200	3	1473	9	Y	1339	1339 0	-0-	
12	11687 X	5533	-0-	-6154	-0-	4970	3	563	9	Y	512	512 0	-0-	
01	8897 X	5537	-0-	-3360	-0-	4622	3	915	9	Y	832	832 0	-0-	
02	DLQ G-10	6541	-0-	6541	6541	4851	3	1690	9	Y	1536	1536 0	-0-	
03	DLQ G-10	8535	-0-	8535	15076	5881	3	2654	9	Y	2413	2413 0	-0-	
MANGIONE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038														
10	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	5850	3	1706	9	Y	1551	1551 0	-0-	
11	7050 X	6087	-0-	-963	-0-	4950	3	1137	9	Y	1034	1034 0	-0-	
12	8060 X	4955	-0-	-3105	-0-	4000	3	955	9	Y	868	868 0	-0-	
01	8060 X	3772	-0-	-4288	-0-	3509	3	263	9	Y	239	239 0	-0-	
02	DLQ G-10	5172	-0-	5172	5172	4187	3	985	9	Y	895	895 0	-0-	
03	DLQ G-10	5099	-0-	5099	10271	4371	3	728	9	Y	662	662 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 51H RRCID -> 296050 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777														
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	
10	10447 X	5389	-0-	-5058	-0-	126	1	4445	3	Y	744	744	0	-0-
						818	9							
11	7830 X	5364	-0-	-2466	-0-	119	1	4084	3	Y	1055	1055	0	-0-
						1161	9							
12	7285 X	2491	-0-	-4794	-0-	48	1	1812	3	Y	574	574	0	-0-
						631	9							
01	7285 X	2125	-0-	-5160	-0-	53	1	1524	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
02	DLQ G-10	5711	-0-	5711	5711	172	1	4842	3	Y	634	634	0	-0-
						697	9							
03	DLQ G-10	3739	-0-	3739	9450	103	1	3091	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							
MANGIONE 01														
WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951														
10	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	3866	3	1115	9	Y	1014	1014	0	-0-
						3164	3	821	9	Y	746	746	0	-0-
11	5700 X	3985	-0-	-1715	-0-	3458	3	1144	9	Y	1040	1040	0	-0-
						1288	3							
12	5890 X	4602	-0-	-1288	-0-	3346	3	267	9	Y	243	243	0	-0-
						4300	3	782	9	Y	711	711	0	-0-
01	5394 X	3613	-0-	-1781	-0-	4300	3	937	9	Y	852	852	0	-0-
						5659	3							
02	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300									
03	DLQ G-10	5659	-0-	5659	9959	4722	3							
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3														
WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744														
10	72478 X	52984	-0-	-19494	-0-	48396	3	4588	9	Y	4171	4171	0	-0-
						45603	3	4034	9	Y	3667	3667	0	-0-
11	66270 X	49637	-0-	-16633	-0-	43796	3	4082	9	Y	3711	3711	0	-0-
						12855	3	4638	9	Y	4216	4216	0	-0-
12	61845 X	47878	-0-	-13967	-0-	39511	3	3920	9	Y	3564	3564	0	-0-
						44352	3	4423	9	Y	4021	4021	0	-0-
01	61845 X	48990	-0-	-12855	-0-									
						43431	3							
02	DLQ G-10	43431	-0-	43431	43431									
03	DLQ G-10	47723	-0-	47723	91154	43300	3							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251														
10	18755 X	14592	-0-	-4163	-0-	334	1	11726	3	Y	2302	2302	0	-0-
						2532	9							
11	18150 X	14825	-0-	-3325	-0-	341	1	11677	3	Y	2552	2552	0	-0-
						2807	9							
12	18755 X	17566	-0-	-1189	-0-	391	1	14870	3	Y	2095	2095	0	-0-
						2305	9							
01	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	521	1	15129	3	Y	1901	1901	0	-0-
						2091	9							
02	DLQ G-10	22508	-0-	22508	22508	713	1	20056	3	Y	1581	1581	0	-0-
						1739	9							
03	DLQ G-10	4946	-0-	4946	27454	139	1	4170	3	Y	579	579	0	-0-
						637	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937														
10	34379 X	4836	-0-	-29543	-0-	109	1	3823	3	Y	822	822	0	-0-
						904	9							
11	33270 X	5622	-0-	-27648	-0-	131	1	4495	3	Y	905	905	0	-0-
						996	9							
12	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	204	1	7757	3	Y	1147	1147	0	-0-
						1262	9							
01	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	281	1	8149	3	Y	1066	1066	0	-0-
						1173	9							
02	DLQ G-10	11374	-0-	11374	11374	357	1	10040	3	Y	888	888	0	-0-
						977	9							
03	DLQ G-10	7666	-0-	7666	19040	220	1	6589	3	Y	779	779	0	-0-
						857	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321														
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
10	75299 X	57645	-0-	-17654	-0-	3029	1	50069	3	Y	4134	4134	0	-0-
						4547	9							
11	68160 X	52989	-0-	-15171	-0-	2613	1	46174	3	Y	3820	3820	0	-0-
						4202	9							
12	64914 X	54319	-0-	-10595	-0-	2401	1	46004	3	Y	5376	5376	0	-0-
						5914	9							
01	60233 X	49629	-0-	-10604	-0-	2420	1	42911	3	Y	3907	3907	0	-0-
						4298	9							
02	DLQ G-10	40937	-0-	40937	40937	1977	1	36347	3	Y	2375	2375	0	-0-
						2613	9							
03	DLQ G-10	42847	-0-	42847	83784	2156	1	37565	3	Y	2842	2842	0	-0-
						3126	9							
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889														
10	81902 X	58445	-0-	-23457	-0-	54383	3	4062	9	Y	3693	3693	0	-0-
11	75330 X	53281	-0-	-22049	-0-	49920	3	3361	9	Y	3055	3055	0	-0-
12	69874 X	48656	-0-	-21218	-0-	45441	3	3215	9	Y	2923	2923	0	-0-
01	69874 X	47311	-0-	-22563	-0-	43711	3	3600	9	Y	3273	3273	0	-0-
02	DLQ G-10	40880	-0-	40880	40880	37947	3	2933	9	Y	2666	2666	0	-0-
03	DLQ G-10	45545	-0-	45545	86425	42230	3	3315	9	Y	3014	3014	0	-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202														
10	72292 X	45141	-0-	-27151	-0-	42096	3	3045	9	Y	2768	2768	0	-0-
11	64950 X	704	-0-	-64246	-0-	649	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
12	59923 X	-0-	-0-	-59923	-0-					Y	-0-		0	-0-
01	58838 X	-0-	-0-	-58838	-0-					Y	1	1	0	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	18	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
03	DLQ G-10	40143	-0-	40143	40171	36930	3	3213	9	Y	2921	2921	0	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016														
10	23653 X	15276	-0-	-8377	-0-	363	1	12740	3	Y	1975	1975	0	-0-
						2173	9							
11	19080 X	13080	-0-	-6000	-0-	312	1	10679	3	Y	1899	1899	0	-0-
						2089	9							
12	17949 X	16298	-0-	-1651	-0-	364	1	13838	3	Y	1905	1905	0	-0-
						2096	9							
01	17949 X	16445	-0-	-1504	-0-	485	1	14059	3	Y	1728	1728	0	-0-
						1901	9							
02	DLQ G-10	18829	-0-	18829	18829	594	1	16722	3	Y	1375	1375	0	-0-
						1513	9							
03	DLQ G-10	18343	-0-	18343	37172	536	1	16081	3	Y	1569	1569	0	-0-
						1726	9							
WESSENDORFF 02 WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541														
10	99851 X	18245	-0-	-81606	-0-	990	1	16364	3	Y	810	810	0	-0-
						891	9							
11	96630 X	49708	-0-	-46922	-0-	2490	1	43999	3	Y	2926	2926	0	-0-
						3219	9							
12	89559 X	60599	-0-	-28960	-0-	2866	1	54893	3	Y	2582	2582	0	-0-
						2840	9							
01	75826 X	52927	-0-	-22899	-0-	2664	1	47228	3	Y	2759	2759	0	-0-
						3035	9							
02	DLQ G-10	50105	-0-	50105	50105	2459	1	45205	3	Y	2219	2219	0	-0-
						2441	9							
03	DLQ G-10	54141	-0-	54141	104246	2781	1	48434	3	Y	2660	2660	0	-0-
						2926	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 296537 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	55521 X	38351	-0-	-17170	-0-	2000 1	33063 3	Y	2989	2989 0	-0-			
11	44490 X	32726	-0-	-11764	-0-	3288 9	28274 3	Y	2593	2593 0	-0-			
12	40579 X	32455	-0-	-8124	-0-	1600 1	27716 3	Y	2994	2994 0	-0-			
01	40579 X	27938	-0-	-12641	-0-	2852 9	24343 3	Y	2021	2021 0	-0-			
02	DLQ G-10	31390	-0-	31390	31390	1446 1	27167 3	Y	2496	2496 0	-0-			
03	DLQ G-10	30799	-0-	30799	62189	3293 9	27044 3	Y	2003	2003 0	-0-			
						1372 1								
						2223 9								
						1477 1								
						2746 9								
						1552 1								
						2203 9								
DULLYE 01														
WELL #: 08H RRCID -> 296540 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867														
10	57133 X	40322	-0-	-16811	-0-	2093 1	34596 3	Y	3303	3303 0	-0-			
11	50670 X	35951	-0-	-14719	-0-	3633 9	30735 3	Y	3161	3161 0	-0-			
12	48112 X	34652	-0-	-13460	-0-	1739 1	30386 3	Y	2436	2436 0	-0-			
01	43927 X	23009	-0-	-20918	-0-	3477 9	19740 3	Y	1960	1960 0	-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1586 1			-0-		-0-			
03	DLQ G-10	32680	-0-	32680	32680	2680 9			2367	2367 0	-0-			
						1113 1								
						2156 9								
						1632 1								
						2604 9								
CHOATE-DULLYE SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296646 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 20108														
10	67890 X	42972	-0-	-24918	-0-	2242 1	37076 3	Y	3322	3322 0	-0-			
11	58260 X	39962	-0-	-18298	-0-	3654 9	34261 3	Y	3421	3421 0	-0-			
12	51832 X	36982	-0-	-14850	-0-	1938 1	32661 3	Y	2378	2378 0	-0-			
01	51770 X	36543	-0-	-15227	-0-	3763 9	31636 3	Y	2840	2840 0	-0-			
02	DLQ G-10	42844	-0-	42844	42844	1705 1			3002	3002 0	-0-			
03	DLQ G-10	40437	-0-	40437	83281	2616 9			2583	2583 0	-0-			
						1783 1								
						3124 9								
						2038 1								
						3302 9								
						2041 1								
						2841 9								
OLSON ESSE-KENNEDY SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12869 PERF.12869 - 26776														
10	78988 X	53045	-0-	-25943	-0-	4430 1	45021 3	Y	3148	3230 0	197			
11	66810 X	22366	-0-	-44444	-0-	131 4	3463 9		1459	1560 0	96			
12	65627 X	38732	-0-	-26895	-0-	2000 1	18708 3	Y	2714	2647 0	163			
01	60729 X	35403	-0-	-25326	-0-	53 4	1605 9		2914	2871 0	206			
02	DLQ G-10	41823	-0-	41823	41823	3486 1	32187 3	Y	2018	2034 0	190			
03	DLQ G-10	38307	-0-	38307	80130	74 4	2985 9		2352	2397 0	145			
						3402 1	28536 3	Y						
						260 4	3205 9							
						4491 1	34960 3	Y						
						152 4	2220 9							
						3861 1	31639 3	Y						
						220 4	2587 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON ESSE-KENNEDY SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 296666 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12767 - 22969														
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
10	111073 X	76077	-0-	-34996	-0-	6317 1	64205 3	Y	4881	5051	0			305
						186 4	5369 9							
11	95700 X	73228	-0-	-22472	-0-	6567 1	61432 3	Y	4595	4597	0			303
						174 4	5055 9							
12	94953 X	72751	-0-	-22202	-0-	6607 1	61005 3	Y	4544	4574	0			273
						141 4	4998 9							
01	91171 X	67078	-0-	-24093	-0-	6644 1	55735 3	Y	3811	3815	0			269
						507 4	4192 9							
02	DLQ G-10	59701	-0-	59701	59701	6312 1	49133 3	Y	3675	3598	0			346
						213 4	4043 9							
03	DLQ G-10	58330	-0-	58330	118031	5847 1	47915 3	Y	3850	3959	0			237
						333 4	4235 9							
DULLYE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292														
10	44330 X	29143	-0-	-15187	-0-	1563 1	25839 3	Y	1583	1583	0			-0-
						1741 9								
11	38190 X	25324	-0-	-12866	-0-	1276 1	22551 3	Y	1361	1361	0			-0-
						1497 9								
12	35185 X	25238	-0-	-9947	-0-	1142 1	21899 3	Y	1997	1997	0			-0-
						2197 9								
01	35185 X	20549	-0-	-14636	-0-	1034 1	18351 3	Y	1058	1058	0			-0-
						1164 9								
02	DLQ G-10	22848	-0-	22848	22848	1106 1	20334 3	Y	1280	1280	0			-0-
						1408 9								
03	DLQ G-10	23452	-0-	23452	46300	1209 1	21073 3	Y	1064	1064	0			-0-
						1170 9								
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
10	79639 X	56952	-0-	-22687	-0-	52238 3	4714 9	Y	4285	4285	0			-0-
11	72270 X	51804	-0-	-20466	-0-	47851 3	3953 9	Y	3594	3594	0			-0-
12	66898 X	47324	-0-	-19574	-0-	43571 3	3753 9	Y	3412	3412	0			-0-
01	66898 X	45909	-0-	-20989	-0-	41839 3	4070 9	Y	3700	3700	0			-0-
02	DLQ G-10	39688	-0-	39688	39688	36354 3	3334 9	Y	3031	3031	0			-0-
03	DLQ G-10	42255	-0-	42255	81943	38693 3	3562 9	Y	3238	3238	0			-0-
WARNER 01														
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446														
10	40641 X	30782	-0-	-9859	-0-	26191 3	4591 9	Y	4174	4174	0			-0-
11	38820 X	31208	-0-	-7612	-0-	26754 3	4454 9	Y	4049	4049	0			-0-
12	36370 X	36370	-0-	-0-	-0-	31689 3	4681 9	Y	4255	4255	0			-0-
01	40408 X	40408	-0-	-0-	-0-	34605 3	5803 9	Y	5275	5275	0			-0-
02	DLQ G-10	31321	-0-	31321	31321	26934 3	4387 9	Y	3988	3988	0			-0-
03	DLQ G-10	37033	-0-	37033	68354	31691 3	5342 9	Y	4856	4856	0			-0-
SCHENDEL-REYNOLDS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221														
10	46376 X	38808	-0-	-7568	-0-	33441 3	5367 9	Y	4879	4879	0			-0-
11	44880 X	28301	-0-	-16579	-0-	24142 3	4159 9	Y	3781	3781	0			-0-
12	46376 X	17267	-0-	-29109	-0-	14792 3	2475 9	Y	2250	2250	0			-0-
01	46376 X	9085	-0-	-37291	-0-	7406 3	1679 9	Y	1526	1526	0			-0-
02	DLQ G-10	15891	-0-	15891	15891	13185 3	2706 9	Y	2460	2460	0			-0-
03	DLQ G-10	6658	-0-	6658	22549	6002 3	656 9	Y	596	596	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			MARATHON OIL EF LLC			THREE SISTERS 01			WELL #: 76H			RRCID -> 297241			COMPL. DATE 04/30/2024			TOTAL DEPTH 12322			PERF.12470 - 19669		
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							
10	36208	X	8939	-0-	-27269	-0-	191	1	7097	3	Y	1501	1501	0	-0-								
							1651	9															
11	35040	X	28744	-0-	-6296	-0-	659	1	23303	3	Y	4347	4347	0	-0-								
							4782	9															
12	36208	X	31643	-0-	-4565	-0-	652	1	25674	3	Y	4834	4834	0	-0-								
							5317	9															
01	36208	X	27010	-0-	-9198	-0-	730	1	21802	3	Y	4071	4071	0	-0-								
							4478	9															
02	DLQ G-10		12268	-0-	12268	12268	328	1	9684	3	Y	2051	2051	0	-0-								
							2256	9															
03	DLQ G-10		18376	-0-	18376	30644	461	1	14479	3	Y	3124	3124	0	-0-								
							3436	9															
THREE SISTERS 01																							
WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324																							
10	25699	X	24281	-0-	-1418	-0-	544	1	19753	3	Y	3622	3622	0	-0-								
							3984	9															
11	26040	X	18753	-0-	-7287	-0-	431	1	15554	3	Y	2516	2516	0	-0-								
							2768	9															
12	26908	X	18025	-0-	-8883	-0-	359	1	14827	3	Y	2581	2581	0	-0-								
							2839	9															
01	26908	X	17667	-0-	-9241	-0-	453	1	14446	3	Y	2516	2516	0	-0-								
							2768	9															
02	DLQ G-10		13330	-0-	13330	13330	357	1	10887	3	Y	1896	1896	0	-0-								
							2086	9															
03	DLQ G-10		12789	-0-	12789	26119	323	1	10475	3	Y	1810	1810	0	-0-								
							1991	9															
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1																							
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871																							
10	84661	X	64063	-0-	-20598	-0-	56629	3	7434	9	Y	6758	6758	0	-0-								
							50066	3	6856	9	Y	6233	6233	0	-0-								
11	75780	X	56922	-0-	-18858	-0-	49005	3	5905	9	Y	5368	5368	0	-0-								
							49005	3	5905	9	Y	5368	5368	0	-0-								
12	73160	X	54910	-0-	-18250	-0-	49919	3	6642	9	Y	6038	6038	0	-0-								
							49919	3	6642	9	Y	6038	6038	0	-0-								
01	73160	X	56561	-0-	-16599	-0-	55690	3	6017	9	Y	5470	5470	0	-0-								
							55690	3	6017	9	Y	5470	5470	0	-0-								
02	DLQ G-10		61707	-0-	61707	61707	56220	3	5622	9	Y	5111	5111	0	-0-								
							56220	3	5622	9	Y	5111	5111	0	-0-								
03	DLQ G-10		61842	-0-	61842	123549																	
EASLEY UNIT																							
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030																							
10	80507	X	54836	-0-	-25671	-0-	6339	1	44987	3	Y	3116	3043	0	223								
							82	4	3428	9													
11	67470	X	46935	-0-	-20535	-0-	5737	1	38272	3	Y	2507	2557	0	173								
							168	4	2758	9													
12	68262	X	43150	-0-	-25112	-0-	5678	1	34219	3	Y	2824	2842	0	155								
							147	4	3106	9													
01	63395	X	41389	-0-	-22006	-0-	5729	1	32362	3	Y	2792	2763	0	184								
							227	4	3071	9													
02	DLQ G-10		35204	-0-	35204	35204	5341	1	26996	3	Y	2500	2460	0	224								
							117	4	2750	9													
03	DLQ G-10		35461	-0-	35461	70665	5745	1	27409	3	Y	1944	2032	0	136								
							169	4	2138	9													

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1193

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA-ELIZONDO SA1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 298219		CAPACITY COMPL. DATE 09/14/2024				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519						
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
10	74648 X	-0-	-0-		-74648		-0-					Y	-0-					-0-
11	27297 X	27297	-0-		-0-		-0-	466	1	21668	3	Y	4694	4694	0			-0-
12	52763 X	52763	-0-		-0-		-0-	5163	9									-0-
								1023	1	42141	3	Y	8726	8726	0			-0-
01	39019 X	39019	-0-		-0-		-0-	9599	9									-0-
								748	1	31445	3	Y	6205	6205	0			-0-
02	DLQ G-10	39213	-0-		39213		39213	6826	9									-0-
								910	1	32948	3	Y	4868	4868	0			-0-
03	DLQ G-10	35854	-0-		35854		75067	5355	9									-0-
								896	1	29887	3	Y	4610	4610	0			-0-
								5071	9									-0-
EASLEY UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 298240	COMPL. DATE 03/01/2025				TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126						
10	91605 X	71815	-0-		-19790		-0-	8482	1	60195	3	Y	2754	2702	0			197
								109	4	3029	9							
11	88650 X	65764	-0-		-22886		-0-	8185	1	54602	3	Y	2488	2513	0			172
								240	4	2737	9							
12	91605 X	65698	-0-		-25907		-0-	8905	1	53668	3	Y	2631	2658	0			145
								231	4	2894	9							
01	83204 X	65466	-0-		-17738		-0-	9367	1	52918	3	Y	2555	2532	0			168
								370	4	2811	9							
02	DLQ G-10	55098	-0-		55098		55098	8712	1	44039	3	Y	1960	1952	0			176
								191	4	2156	9							
03	DLQ G-10	56204	-0-		56204		111302	9181	1	43804	3	Y	2682	2670	0			188
								269	4	2950	9							
EASLEY UNIT					WELL #:	8H	RRCID -> 298245	COMPL. DATE 06/29/2024				TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634						
10	82430 X	82430	-0-		-0-		-0-	9664	1	68583	3	Y	3690	3607	0			264
								124	4	4059	9							
11	74943 X	74943	-0-		-0-		-0-	9263	1	61790	3	Y	3289	3326	0			227
								272	4	3618	9							
12	68206 X	68206	-0-		-0-		-0-	9198	1	55436	3	Y	3031	3091	0			167
								238	4	3334	9							
01	66992 X	66992	-0-		-0-		-0-	9545	1	53920	3	Y	2864	2842	0			189
								377	4	3150	9							
02	DLQ G-10	55812	-0-		55812		55812	8668	1	43816	3	Y	2853	2786	0			256
								190	4	3138	9							
03	DLQ G-10	58854	-0-		58854		114666	9677	1	46172	3	Y	2474	2556	0			174
								284	4	2721	9							
DEMING-DEBILL SA1					WELL #:	1H	RRCID -> 298251	COMPL. DATE 09/30/2024				TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836						
10	87465 X	87465	-0-		-0-		-0-	79777	3	7688	9	Y	6989	6989	0			-0-
11	96707 X	96707	-0-		-0-		-0-	87491	3	9216	9	Y	8378	8378	0			-0-
12	62692 X	62692	-0-		-0-		-0-	57283	3	5409	9	Y	4917	4917	0			-0-
01	90696 X	90696	-0-		-0-		-0-	83887	3	6809	9	Y	6190	6190	0			-0-
02	DLQ G-10	81237	-0-		81237		81237	74864	3	6373	9	Y	5794	5794	0			-0-
03	DLQ G-10	80953	-0-		80953		162190	74394	3	6559	9	Y	5963	5963	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL-LISKA SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441														
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				
10	105617 X	78516	-0-	-27101	-0-	1476	1	69320	3	Y	7018	7018	0	-0-
						7720	9							
11	70470 X	64197	-0-	-6273	-0-	1215	1	56447	3	Y	5941	5941	0	-0-
						6535	9							
12	91450 X	59843	-0-	-31607	-0-	1285	1	52937	3	Y	5110	5110	0	-0-
						5621	9							
01	91450 X	50595	-0-	-40855	-0-	1055	1	44309	3	Y	4755	4755	0	-0-
						5231	9							
02	DLQ G-10	50834	-0-	50834	50834	1249	1	45216	3	Y	3972	3972	0	-0-
						4369	9							
03	DLQ G-10	47911	-0-	47911	98745	1269	1	42299	3	Y	3948	3948	0	-0-
						4343	9							
DEMING-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012														
10	99800 X	99800	-0-	-0-	-0-	91011	3	8789	9	Y	7990	7990	0	-0-
11	127350 X	111628	-0-	-15722	-0-	101134	3	10494	9	Y	9540	9540	0	-0-
12	131595 X	68912	-0-	-62683	-0-	62447	3	6465	9	Y	5877	5877	0	-0-
01	131595 X	99943	-0-	-31652	-0-	89392	3	10551	9	Y	9592	9592	0	-0-
02	DLQ G-10	79134	-0-	79134	79134	72107	3	7027	9	Y	6388	6388	0	-0-
03	DLQ G-10	76369	-0-	76369	155503	69727	3	6642	9	Y	6038	6038	0	-0-
KIRK 01														
WELL #: 503H RRCID -> 299058 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025														
10	148893 X	63041	-0-	-85852	-0-	55772	3	7269	9	Y	6608	6608	0	-0-
11	117240 X	50675	-0-	-66565	-0-	44447	3	6228	9	Y	5662	5662	0	-0-
12	100161 X	45397	-0-	-54764	-0-	39846	3	5551	9	Y	5046	5046	0	-0-
01	84754 X	41230	-0-	-43524	-0-	36350	3	4880	9	Y	4436	4436	0	-0-
02	DLQ G-10	31485	-0-	31485	31485	27864	3	3621	9	Y	3292	3292	0	-0-
03	DLQ G-10	30068	-0-	30068	61553	26603	3	3465	9	Y	3150	3150	0	-0-
KIRK-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886														
10	168919 X	80621	-0-	-88298	-0-	71539	3	9082	9	Y	8256	8256	0	-0-
11	135630 X	66082	-0-	-69548	-0-	58341	3	7741	9	Y	7037	7037	0	-0-
12	110608 X	60705	-0-	-49903	-0-	53525	3	7180	9	Y	6527	6527	0	-0-
01	98270 X	40228	-0-	-58042	-0-	35600	3	4628	9	Y	4207	4207	0	-0-
02	DLQ G-10	56141	-0-	56141	56141	50442	3	5699	9	Y	5181	5181	0	-0-
03	DLQ G-10	56567	-0-	56567	112708	51094	3	5473	9	Y	4975	4975	0	-0-
KIRK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570														
10	178622 X	78572	-0-	-100050	-0-	72386	3	6186	9	Y	5624	5624	0	-0-
11	144690 X	65244	-0-	-79446	-0-	59861	3	5383	9	Y	4894	4894	0	-0-
12	126232 X	60267	-0-	-65965	-0-	55374	3	4893	9	Y	4448	4448	0	-0-
01	108500 X	52818	-0-	-55682	-0-	48478	3	4340	9	Y	3945	3945	0	-0-
02	DLQ G-10	42956	-0-	42956	42956	40077	3	2879	9	Y	2617	2617	0	-0-
03	DLQ G-10	43380	-0-	43380	86336	40486	3	2894	9	Y	2631	2631	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
PATINO UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 299074	COMPL. DATE 01/18/2026	TOTAL	DEPTH 12840	PERF.12989	- 20301	
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
10	205716 X	100726	-0-	-104990	-0-	1089 1	93931 3	231 4	Y	4977	5131 0		104
11	158760 X	93881	-0-	-64879	-0-	1044 1	87536 3	679 4	Y	4202	4213 0		93
12	146382 X	83672	-0-	-62710	-0-	1199 1	75801 3	305 4	Y	5788	5756 0		125
01	134292 X	46001	-0-	-88291	-0-	591 1	42248 3	167 4	Y	2723	2772 0		76
02	DLQ G-10	59820	-0-	59820	59820	725 1	55407 3	227 4	Y	3146	3134 0		88
03	DLQ G-10	70103	-0-	70103	129923	834 1	65117 3	291 4	Y	3510	3479 0		119
PATINO-FRANKE UNIT SA1				WELL #:		1H	RRCID -> 299143	COMPL. DATE 01/18/2026	TOTAL	DEPTH 12819	PERF.12917	- 23313	
10	202058 X	136692	-0-	-65366	-0-	1935 1	119879 3	295 4	Y	13257	13554 0		278
11	195540 X	128710	-0-	-66830	-0-	1878 1	112502 3	873 4	Y	12234	12242 0		270
12	188046 X	75991	-0-	-112055	-0-	1237 1	68004 3	274 4	Y	5887	6030 0		127
01	164238 X	84780	-0-	-79458	-0-	1277 1	76166 3	301 4	Y	6396	6346 0		177
02	DLQ G-10	86474	-0-	86474	86474	1120 1	80133 3	328 4	Y	4448	4500 0		125
03	DLQ G-10	89933	-0-	89933	176407	1145 1	83523 3	374 4	Y	4446	4420 0		151
KIRK-LONG SA2				WELL #:		2H	RRCID -> 299268	COMPL. DATE 02/11/2025	TOTAL	DEPTH 13685	PERF.13673	- 18635	
10	155372 X	36576	-0-	-118796	-0-	32453 3	4123 9		N	3748	3748 0		-0-
11	116070 X	35932	-0-	-80138	-0-	31805 3	4127 9		N	3752	3752 0		-0-
12	87420 X	34450	-0-	-52970	-0-	30509 3	3941 9		N	3583	3583 0		-0-
01	65937 X	41941	-0-	-23996	-0-	37438 3	4503 9		N	4094	4094 0		-0-
02	46587 X	46587	-0-	-0-	-0-	42449 3	4138 9		N	3762	3762 0		-0-
03	47237 X	47237	-0-	-0-	-0-	43110 3	4127 9		N	3752	3752 0		-0-
DAVIS-MENSIK SA1				WELL #:		1H	RRCID -> 300819	COMPL. DATE 04/14/2025	TOTAL	DEPTH 13171	PERF.13074	- 23936	
10	0	151186	-0-	151186	1093291	2575 1	120408 3	28203 9	N	25639	25639 0		-0-
11	0	156891	-0-	156891	1250182	2607 1	124379 3	29905 9	N	27186	27186 0		-0-
12	1411497 X	161315	-0-	-1250182	-0-	2628 1	129349 3	29338 9	N	26671	26671 0		-0-
01	156146 X	156146	-0-	-0-	-0-	2613 1	124357 3	29176 9	N	26524	26524 0		-0-
02	136448 X	136448	-0-	-0-	-0-	3261 1	109804 3	23383 9	N	21257	21257 0		-0-
03	155526 X	155526	-0-	-0-	-0-	2282 1	129547 3	23697 9	N	21543	21543 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
DAVIS-ALEXANDER SA1		WELL #:		1H		RRCID -> 300842		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL		DEPTH 13201		PERF.13041 - 24530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0	155789	-0-	155789	1106467		2685 1		125570 3	N	25031		25031 0			-0-
11	0	149187	-0-	149187	1255654		27534 9		119905 3	N	24335		24335 0			-0-
12	1415158 X	159504	-0-	-1255654	-0-		2513 1		130625 3	N	23841		23841 0			-0-
01	174217 X	174217	-0-	-0-	-0-		26769 9		144944 3	N	23844		23844 0			-0-
02	144061 X	144061	-0-	-0-	-0-		2654 1		119744 3	N	18874		18874 0			-0-
03	137411 X	137411	-0-	-0-	-0-		26225 9		115079 3	N	18459		18459 0			-0-
							3045 1									
							26228 9									
							3556 1									
							20761 9									
							2027 1									
							26305 9									
ELIZONDO 01				WELL #:	07H	RRCID -> 301342	COMPL. DATE 02/24/2025				TOTAL	DEPTH 13303	PERF.13256 - 20168			
07	SHUT IN	17096	-0-	17096	17096		512 1		12584 3	N	3636		3636 0			-0-
08	SHUT IN	255210	-0-	255210	272306		4000 9		210076 3	N	37698		37698 0			-0-
09	SHUT IN	214046	-0-	214046	486352		3666 1		169818 3	N	37054		37054 0			-0-
10	SHUT IN	156071	-0-	156071	642423		41468 9		124745 3	N	26068		26068 0			-0-
11	SHUT IN	127791	-0-	127791	770214		3469 1		104383 3	N	19241		19241 0			-0-
12	SHUT IN	104672	-0-	104672	874886		40759 9		85553 3	N	15497		15497 0			-0-
01	SHUT IN	86048	-0-	86048	960934		2651 1		71429 3	N	11747		11747 0			-0-
02	SHUT IN	65342	-0-	65342	1026276		28675 9		53721 3	N	9218		9218 0			-0-
03	SHUT IN	69326	-0-	69326	1095602		2243 1		55804 3	N	10774		10774 0			-0-
							21165 9									
							2072 1									
							17047 9									
							1697 1									
							12922 9									
							1481 1									
							10140 9									
							1671 1									
							11851 9									
ELIZONDO 01				WELL #:	08H	RRCID -> 301354	COMPL. DATE 02/16/2025				TOTAL	DEPTH 13237	PERF.13229 - 20161			
07	SHUT IN	15844	-0-	15844	15844		451 1		11092 3	N	3910		3910 0			-0-
08	SHUT IN	260301	-0-	260301	276145		4301 9		204309 3	N	47662		47662 0			-0-
09	SHUT IN	204334	-0-	204334	480479		3564 1		152503 3	N	44287		44287 0			-0-
10	SHUT IN	154550	-0-	154550	635029		52428 9		117650 3	N	31273		31273 0			-0-
11	SHUT IN	108856	-0-	108856	743885		3115 1		84447 3	N	20540		20540 0			-0-
12	SHUT IN	86362	-0-	86362	830247		48716 9		67053 3	N	16076		16076 0			-0-
01	SHUT IN	65956	-0-	65956	896203		2500 1		51719 3	N	11825		11825 0			-0-
02	SHUT IN	47413	-0-	47413	943616		34400 9		36743 3	N	8780		8780 0			-0-
03	SHUT IN	46137	-0-	46137	989753		1815 1		36705 3	N	7575		7575 0			-0-
							22594 9									
							1625 1									
							17684 9									
							1229 1									
							13008 9									
							1012 1									
							9658 9									
							1099 1									
							8333 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
ELIZONDO 01																	
WELL #: 09H RRCID -> 301388 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13256 - 20168																	
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	EOM BALANCE	
07	SHUT IN	15185	-0-		15185	15185	444 1	10911 3	N			3482	3482 0			-0-	
08	SHUT IN	261155	-0-		261155	276340	3830 1	214454 3	N			39054	39054 0			-0-	
09	SHUT IN	206651	-0-		206651	482991	3742 1	162802 3	N			36839	36839 0			-0-	
10	SHUT IN	164611	-0-		164611	647602	42959 9	129466 3	N			29448	29448 0			-0-	
11	SHUT IN	121408	-0-		121408	769010	3326 1	97351 3	N			19968	19968 0			-0-	
12	SHUT IN	100591	-0-		100591	869601	40523 9	81326 3	N			15722	15722 0			-0-	
01	SHUT IN	79145	-0-		79145	948746	2752 1	64704 3	N			11730	11730 0			-0-	
02	SHUT IN	57976	-0-		57976	1006722	32393 9	47537 3	N			8299	8299 0			-0-	
03	SHUT IN	58473	-0-		58473	1065195	2092 1	48471 3	N			7773	7773 0			-0-	
							21965 9										
							1971 1										
							17294 9										
							1538 1										
							12903 9										
							1310 1										
							9129 9										
							1452 1										
							8550 9										
MUELLER EXPLORATION, INC.																	
GKT-MAP EF UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578																	
10	11005 X	9681	-0-		-1324	-0-	584 1	9097 2	N			-0-				-0-	
11	10470 X	9689	-0-		-781	-0-	555 1	9134 2	N			-0-				-0-	
12	11253 X	4964	-0-		-6289	-0-	304 1	4660 2	N			-0-				-0-	
01	11253 X	-0-	-0-		-11253	-0-			N			-0-				-0-	
02	10164 X	5477	-0-		-4687	-0-	359 1	5118 2	N			-0-				-0-	
03	12346 X	12346	-0-		-0-	-0-	775 1	11571 2	N			-0-				-0-	
GKT-COLLINS EF UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613																	
10	22289 X	15516	-0-		-6773	-0-	936 1	14580 2	N			-0-				-0-	
11	30120 X	23567	-0-		-6553	-0-	1350 1	22217 2	N			-0-				-0-	
12	31124 X	17676	-0-		-13448	-0-	1081 1	16595 2	N			-0-				-0-	
01	26071 X	22525	-0-		-3546	-0-	1093 1	21432 2	N			-0-				-0-	
02	22008 X	13246	-0-		-8762	-0-	870 1	12376 2	N			-0-				-0-	
03	24366 X	10801	-0-		-13565	-0-	679 1	10122 2	N			-0-				-0-	
GKT-MAP EF UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176																	
10	41726 X	20767	-0-		-20959	-0-	330 1	20437 2	N			-0-				70	
11	34140 X	22695	-0-		-11445	-0-	478 1	22217 2	N			-0-				70	
12	31744 X	15957	-0-		-15787	-0-	456 1	15501 2	N			-0-				70	
01	26939 X	17250	-0-		-9689	-0-	321 1	16929 2	N			-0-				70	
02	22036 X	13775	-0-		-8261	-0-	192 1	13583 2	N			-0-				70	
03	23467 X	10943	-0-		-12524	-0-	166 1	10777 2	N			-0-				70	
HUBERT-TAGGART A																	
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100																	
10	300948 X	135488	-0-		-165460	-0-	2274 1	133214 2	N			-0-				-0-	
11	292170 X	119365	-0-		-172805	-0-	2643 1	116722 2	N			-0-				-0-	
12	301909 X	90878	-0-		-211031	-0-	2723 1	88155 2	N			-0-				-0-	
01	252898 X	105910	-0-		-146988	-0-	2074 1	103836 2	N			-0-				-0-	
02	134848 X	82858	-0-		-51990	-0-	1245 1	81613 2	N			-0-				-0-	
03	135501 X	68507	-0-		-66994	-0-	1137 1	67370 2	N			-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650									
HUBERT-TAGGART B		WELL #:		2H	RRCID ->	297216	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL DEPTH	14058 PERF.13938 - 23546			
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
10	412982 X	241980	-0-	-171002	-0-	3923	1 238057	2	N	-0-			-0-
11	412920 X	134038	-0-	-278882	-0-	2877	1 131161	2	N	-0-			-0-
12	426684 X	34624	-0-	-392060	-0-	1039	1 33585	2	N	-0-			-0-
01	418221 X	104557	-0-	-313664	-0-	2021	1 102536	2	N	-0-			-0-
02	250460 X	85286	-0-	-165174	-0-	1251	1 84035	2	N	-0-			-0-
03	241986 X	130	-0-	-241856	-0-	2	1 128	2	N	-0-			-0-
HUSKY-GKT A				WELL #:	1H	RRCID ->	301081	COMPL. DATE	01/28/2026	TOTAL DEPTH	14066 PERF.13883 - 24238		
01	0	9496	-0-	9496	9496	177	1 9319	2	N	-0-			-0-
02	386641 X	377145	-0-	-9496	-0-	5413	1 371732	2	N	-0-			-0-
03	571237 X	491433	-0-	-79804	-0-	7654	1 483779	2	N	-0-			-0-
HUBERT-JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID ->	301116	COMPL. DATE	01/08/2026	TOTAL DEPTH	13972 PERF.13806 - 25665		
01	0	244619	-0-	244619	244619	4576	1 240043	2	N	-0-			-0-
02	742902 X	498283	-0-	-244619	-0-	6994	1 491289	2	N	-0-			-0-
03	578708 X	554055	-0-	-24653	-0-	8496	1 545559	2	N	-0-			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596									
TE KENEDY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844 PERF. 6612 - 6771		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
KELLAM				WELL #:	2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099 PERF.14587 - 18154		
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
HAMMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070 PERF.14056 - 17347		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DENA FOREHAND				WELL #:	2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037 PERF.15840 - 16815		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			8
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			8
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			8
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			8
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	400							Y	NO RPT	-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
CARLYON GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CHESNUTT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	807 1	16378 3	1091 9	N	992	848 1			286
11	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	1256 1	12230 3	541 9	N	492	590 1			188
12	12896 X	3350	-0-	-9546	-0-	1146 1	1688 3	403 5	N	103	224 1			67
01	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	3638 1	8498 3	258 5	N	762	593 1			236
02	11648 X	5126	-0-	-6522	-0-	791 1	4210 3	125 9	N	114	243 1			107
03	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-				N	NO RPT				107
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
10	372 X	232	-0-	-140	-0-	7 1	211 3	1 4	Y	12	20 0			3
11	600 X	473	-0-	-127	-0-	15 1	431 3	1 4	Y	24	17 0			10
12	620 X	259	-0-	-361	-0-	10 1	241 3	2 4	Y	5	13 0			2
01	620 X	332	-0-	-288	-0-	30 1	220 3	1 4	Y	74	71 0			5
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	17 1	449 3	2 4	Y	44	32 0			14
03	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-		48 9		Y	NO RPT				14
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
10	2790 X	2459	-0-	-331	-0-	212 1	2237 3	10 9	Y	9	7 0			2
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	247 1	2909 3	154 9	Y	140	84 0			58
12	2790 X	797	-0-	-1993	-0-	66 1	711 3	20 9	Y	18	69 0			7
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	991 1	3450 3	886 9	Y	805	749 0			63
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	225 1	3159 3	158 9	Y	144	167 0			45
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT				45
EARNST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
10	T. A.	276	-0-	276	1806	15 1	260 3	1 4	Y	-0-	106 0			-0-
11	T. A.	134	-0-	134	1940	6 1	115 3	1 4	Y	11	6 0			5
12	T. A.	87	-0-	87	2027	5 1	82 3	2 4	Y	-0-	5 0			-0-
01	T. A.	225	-0-	225	2252	46 1	177 3	1 1	Y	-0-				-0-
02	2265 X	13	-0-	-2252	-0-	1 1	12 3		Y	-0-				-0-
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED									
SMITH GAS UNIT 1											WELL #: 1		RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14013 - 18290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	128	1	3798	3	Y	269	194	1				270			
11	4620 X	3956	-0-	-664	-0-	122	1	3572	3	Y	235	183	1				322			
12	4774 X	4036	-0-	-738	-0-	145	1	3634	3	Y	228	391	1				159			
01	4774 X	4235	-0-	-539	-0-	474	1	3468	3	Y	261	195	1				225			
02	3360 X	3302	-0-	-58	-0-	112	1	2979	3	Y	188	193	1				220			
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	4	4	207	9	Y	NO RPT						220			
DLUGOSCH GAS UNIT 1																				
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479																				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						39			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						39			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						39			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						39			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						39			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						39			
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1																				
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061																				
10	3689 X	2338	-0-	-1351	-0-	193	1	2033	3	Y	102	125	0				22			
11	3540 X	2333	-0-	-1207	-0-	112	9	2021	3	Y	127	96	0				53			
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	172	1	3503	3	Y	146	144	0				55			
01	3689 X	2754	-0-	-935	-0-	140	9	1682	3	Y	535	565	0				25			
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	326	1	4120	3	Y	221	161	0				69			
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	161	9	243	9	Y	NO RPT						69			
THREE RIVERS GAS UNIT 1																				
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796																				
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-						11			
11	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-						11			
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-						11			
01	2511 X	2001	-0-	-510	-0-	2001	3			N	-0-						11			
02	2268 X	1891	-0-	-377	-0-	1881	3	10	9	N	9						317			
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT						317			
GUS TIPS GAS UNIT 1																				
WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
WESSENDORFF GAS UNIT 5																				
WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570																				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	304	1	3206	3	Y	1	62	0	-0-
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	280	1	3295	3	Y	-0-			-0-
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	239	1	2576	3	Y	-0-			-0-
01	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	1485	1	5169	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3986	-0-	3986	3986	265	1	3721	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3986					Y	NO RPT			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550														
10	3100 N	3321	-0-	221	1320	105	1	3107	3	Y	89	98	0	19
11	4575 X	3255	-0-	-1320	-0-	103	1	3011	3	Y	119	89	0	49
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	Y	56	84	0	21
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	9	4	62	9	Y	83	104	0	-0-
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-			-0-
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	412	1	4340	3	Y	271	237	0	59
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	298	9	2155	3	Y	159	152	0	66
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	183	1	2728	3	Y	231	210	0	87
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	175	9	2160	3	Y	962	999	0	50
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	254	1	3016	3	Y	212	183	0	66
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	254	9			Y	NO RPT			66
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	230	1	2419	3	Y	223	234	0	48
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	245	9	2300	3	Y	207	169	0	86
12	2604 X	387	-0-	-2217	-0-	196	1	333	3	Y	21	99	0	8
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	228	9			Y	33	41	0	-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	23	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE					
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4 1	132 3	Y	42	48 0				9
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	46 9	328 3	Y	64	47 0				26
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	1 4	70 9	Y	64	66 0				24
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	13 1	333 3	Y	432	429 0				27
02	T. A.	277	-0-	277	277	2 4	379 3	Y	45	61 0				14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277	8 1	218 3	Y	NO RPT					14
						1 4	50 9	Y						
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	Y	12	12 0				3
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 9	269 3	Y	18	13 0				8
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	20 9	Y	14	17 0				5
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 4	158 3	Y	65	67 0				3
02	280 X	168	-0-	-112	-0-	6 1	154 3	Y	10	8 0				3
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	21 1	72 9	Y	NO RPT					3
						1 4	151 3	Y						
						11 9		Y						
DOVALINA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ROYAL UNIT A														
WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	65 1	1923 3	Y	320	293 0				69
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	5 4	352 9	Y	251	216 0				104
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	46 1	1368 3	Y	258	265 0				97
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	4 4	276 9	Y	1318	1340 0				75
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	65 1	1633 3	Y	242	244 0				76
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	284 9	Y	NO RPT					76
						201 1	1469 3	Y						
						8 4	1450 9	Y						
						57 1	1515 3	Y						
						6 4	266 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881					
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
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	13 1	394 3	Y	96	93 0			21
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	1 4	106 9						
12	553 X	553	-0-	-0-	-0-	14 1	419 3	Y	89	73 0			37
						1 4	98 9						
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	18 1	448 3	Y	77	85 0			29
						2 4	85 9						
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	Y	186	209 0			6
						205 9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	26	24 0			8
						29 9							
								Y	NO RPT				8
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347					
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	5	4 0			1
						6 9							
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	3 1	87 3	Y	8	6 0			3
						9 9							
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	5	6 0			2
						6 9							
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	Y	40	39 0			3
						44 9							
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	83 3	Y	4	4 0			1
						4 9							
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				1
THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141					
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	123 1	1293 3	Y	17	14 0			4
						19 9							
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	197 1	2318 3	Y	7	8 0			3
						8 9							
12	2759 N	1712	-0-	-1047	-0-	134 1	1440 3	Y	125	81 0			47
						138 9							
01	3100 N	3256	-0-	156	156	569 1	1982 3	Y	641	651 0			37
						705 9							
02	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1283	72 1	1009 3	Y	42	64 0			13
						46 9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1283			Y	NO RPT				13

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
THREE RIVERS GAS UNIT 1																	
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451																	
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	
10	3038 X	1812	-0-	-1226	-0-	1812	3			N	-0-					342	
11	2760 X	1658	-0-	-1102	-0-	1658	3			N	-0-					342	
12	2852 X	1543	-0-	-1309	-0-	1543	3			N	-0-					342	
01	2294 X	2201	-0-	-93	-0-	2201	3			N	-0-					342	
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2211	3	9	9	N	8					434	
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					434	
THIEME GAS UNIT 1														WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-	1	0			-0-	
11	284 X	80	-0-	-204	-0-	2	1	65	3	Y	12	7	0			5	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	-0-					-0-	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	5	0			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MAGARIGAL GAS UNIT 1														WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928			
10	2418 X	1029	-0-	-1389	-0-	50	1	874	3	Y	78	83	0			17	
11	2340 X	1131	-0-	-1209	-0-	7	4	12	5	Y	102	77	0			42	
12	1922 X	1177	-0-	-745	-0-	52	1	932	3	Y	83	94	0			31	
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	7	4	28	5	Y	339	353	0			17	
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	9	4	9	5	Y	56	60	0			17	
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	419	1	1508	3	Y	NO RPT					17	
J. W. JOHNSON GU 1														WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208			
10	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	1			Y	-0-					16	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16	
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					16	
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16	
MATEJEK GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	321 63	1 9	3380	3	Y	57	60	0		12
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	261 122	1 9	3071	3	Y	111	77	0		46
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	290 70	1 9	3120	3	Y	64	86	0		24
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1007 243	1 9	3507	3	Y	221	235	0		10
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	212 43	1 9	2986	3	Y	39	34	0		12
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				12
GRAEF GAS UNIT 1														WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1														WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578	
10	1395 X	231	-0-	-1164	-0-	11 1	4	208	3	Y	10	40	0		2
11	1440 X	953	-0-	-487	-0-	41 3	4	753	3	Y	142	85	0		59
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	260 9	1 4	1019	3	Y	-0-	59	0		-0-
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	9 4	4	1161	9	Y	1055	970	0		85
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	44 1	4	714	3	Y	270	263	0		84
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	4 4	4	297	9	Y	NO RPT				84
BLACKWELL GAS UNIT 2														WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLUHM GU1														WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1														WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462														
HUGHES GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 268542			COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RICKS LIVING TRUST GU2			WELL #: A 1H			RRCID -> 268702			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980					
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	31	24	0				7
						34	9										
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	3	Y	171	107	0				71
						188	9										
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	3	Y	141	159	0				53
						155	9										
01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	434	1	1512	3	Y	876	875	0				54
						964	9										
02	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	114	1	1601	3	Y	78	112	0				24
						86	9										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1801					Y	NO RPT						24
FALKS GAS UNIT 1			WELL #: B 2H			RRCID -> 268722			COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)			WELL #: B 3H			RRCID -> 268975			COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609					
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	40	47	0				9
						1	4	44	9								
11	390 N	241	-0-	-149	-0-	7	1	208	3	Y	23	22	0				10
						1	4	25	9								
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	18	1	489	3	Y	9	15	0				4
						3	4	10	9								
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	3	Y	63	63	0				4
						7	4	69	9								
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	Y	-0-	11	0				-0-
						1	4										
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT						-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1			WELL #: B 3H			RRCID -> 269011			COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1			WELL #: B 2H			RRCID -> 269198			COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
RUPPERT GAS UNIT 1												
		WELL #: A 2H		RRCID -> 269838		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579				
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	474 3	Y	162	202 0	35
						4	4	178 9				
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	465 3	Y	201	153 0	83
						2	4	221 9				
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	25	1	455 3	Y	123	160 0	46
						3	4	135 9				
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	142	1	563 3	Y	947	932 0	61
						6	4	1042 9				
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	429 3	Y	71	101 0	22
						3	4	78 9				
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT		22
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)				WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491		
10	341 N	145	-0-	-196	-0-	5	1	97 3	Y	38	50 0	8
						1	4	42 9				
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	258 3	Y	17	18 0	7
						1	4	19 9				
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	8	1	147 3	Y	28	24 0	11
						1	4	31 9				
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	97 3	Y	187	186 0	12
						1	4	206 9				
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	10	1	165 3	Y	44	39 0	14
						1	4	48 9				
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		14
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340		
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	30	1	559 3	Y	189	211 0	41
						2	4	208 9				
11	540 X	501	-0-	-39	-0-	16	1	308 3	Y	160	135 0	66
						1	4	176 9				
12	775 X	454	-0-	-321	-0-	19	1	354 3	Y	72	111 0	27
						2	4	79 9				
01	806 X	221	-0-	-585	-0-	4	3	217 9	Y	197	217 0	7
02	728 X	356	-0-	-372	-0-	15	1	245 3	Y	86	62 0	27
						1	4	95 9				
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT		27
YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: A 3H		RRCID -> 270568		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274		
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	470	1	45 3	Y	133	104 0	29
						146	9					
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	657	1	1142 3	Y	77	74 0	32
						10	4	34 5				
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	568	1	29 3	Y	109	100 0	41
						120	9					
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	2912	1	25 3	Y	552	562 0	31
						607	9					
02	DLQ G-10	625	-0-	625	625	609	1	3 3	Y	12	26 0	4
						13	9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	625				Y	NO RPT		4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3100 N	1203	-0-	-1897	2436	63 1	1114 3	Y	19	18	0		4	
11	3000 N	1155	-0-	-1845	591	5 4	21 9	Y	24	18	0		10	
12	1758 N	1167	-0-	-591	-0-	59 1	1066 3	Y	26	26	0		10	
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	4 4	26 9	Y	196	193	0		13	
02	1092 N	1023	-0-	-69	-0-	60 1	1071 3	Y	74	60	0		23	
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	7 4	29 9	Y	NO RPT				23	
						213 1	826 3							
						8 4	216 9							
						55 1	882 3							
						5 4	81 9							
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	180 1	3081 3	Y	83	86	0		18	
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	30 4	44 5	Y	123	90	0		51	
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	174 1	3085 3	Y	114	122	0		43	
01	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	27 4	93 5	Y	344	373	0		14	
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-	177 1	3002 3	Y	-0-	5	0		-0-	
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	32 4	21 5	Y	NO RPT				-0-	
						442 1	1583 3							
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56 1	1013 3	Y	115	115	0		25	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	5 4	127 9	Y	7	29	0		3	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	52 1	946 3	Y	84	55	0		32	
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	4 4	8 9	Y	631	622	0		41	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	53 1	948 3	Y	61	82	0		19	
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	7 4	92 9	Y	NO RPT				19	
						246 1	962 3							
						10 4	694 9							
						71 1	1134 3							
						7 4	67 9							
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
10	9021 X	5705	-0-	-3316	-0-	5705 3		N	-0-				-0-	
11	8730 X	5525	-0-	-3205	-0-	5525 3		N	-0-				-0-	
12	7192 X	2700	-0-	-4492	-0-	2700 3		N	-0-				-0-	
01	7192 X	6552	-0-	-640	-0-	6552 3		N	-0-				-0-	
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901 3		N	-0-				-0-	
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT				-0-	
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	176 1	3025 3	Y	225	227	0		49	
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	29 4	43 5	Y	278	212	0		115	
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	167 1	2978 3	Y	245	268	0		92	
01	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	26 4	90 5	Y	874	925	0		41	
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-	183 1	3124 3	Y	-0-	17	0		-0-	
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	33 4	29 5	Y	NO RPT				-0-	
						499 1	1793 3							
						37 4	24 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
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
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	97 1	1692 3	Y	100	126 0				22
						16 4	24 5							
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	115 1	2065 3	Y	162	117 0				67
						18 4	61 5							
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	142 1	2440 3	Y	133	150 0				50
						25 4	22 5							
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	498 1	1804 3	Y	609	626 0				33
						36 4	24 5							
02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	105 1	1424 3	Y	79	103 0				25
						21 4	199 5							
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT					25
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 3		N	-0-					-0-
11	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 3		N	-0-					-0-
12	4309 X	3762	-0-	-547	-0-	3762 3		N	-0-					-0-
01	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049 3		N	-0-					-0-
02	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 3		N	-0-					-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT					-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	219 1	3789 3	Y	351	333 0				76
						33 4	54 5							
11	1950 X	1793	-0-	-157	-0-	84 1	1498 3	Y	140	158 0				58
						12 4	45 5							
12	2015 X	1979	-0-	-36	-0-	101 1	1719 3	Y	115	130 0				43
						16 4	16 5							
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	543 1	1965 3	Y	850	838 0				55
						37 4	26 5							
02	3080 X	1384	-0-	-1696	-0-	77 1	1044 3	Y	93	94 0				29
						15 4	146 5							
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT					29
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
10	4247 X	3705	-0-	-542	-0-	319 1	3364 3	Y	20	32 0				4
						22 9								
11	4080 X	3321	-0-	-759	-0-	253 1	2969 3	Y	90	57 0				37
						99 9								
12	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	311 1	3339 3	Y	13	45 0				5
						14 9								
01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	967 1	3365 3	Y	179	171 0				13
						197 9								
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	228 1	3208 3	Y	140	120 0				44
						154 9								
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT					44

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1211

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642													
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
10	837 N	743	-0-	-94	-0-	37 1	638 3	Y		48	77 0		10
						6 4	9 5						
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71 1	1269 3	Y		150	98 0		62
						11 4	38 5						
12	1674 N	718	-0-	-956	-0-	38 1	643 3	Y		22	76 0		8
						7 4	6 5						
01	3100 N	4152	-0-	1052	1052	648 1	2337 3	Y		990	921 0		77
						47 4	31 5						
02	1652 N	600	-0-	-1052	-0-	32 1	428 3	Y		67	95 0		21
						7 4	60 5						
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y		NO RPT			21
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559													
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	195 1	3494 3	Y		350	349 0		76
						17 4	385 9						
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	157 1	2863 3	Y		226	208 0		94
						13 4	249 9						
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	158 1	2833 3	Y		255	253 0		96
						19 4	281 9						
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	678 1	2629 3	Y		1367	1384 0		79
						27 4	1504 9						
02	3696 X	2979	-0-	-717	-0-	159 1	2540 3	Y		240	246 0		75
						16 4	264 9						
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y		NO RPT			75
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685													
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	168 1	2911 3	Y		189	194 0		41
						32 4	41 5						
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	156 1	2785 3	Y		210	164 0		87
						28 4	84 5						
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	158 1	2698 3	Y		186	203 0		70
						34 4	25 5						
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	586 1	2109 3	Y		807	835 0		42
						48 4	28 5						
02	3052 X	2213	-0-	-839	-0-	125 1	1685 3	Y		124	127 0		39
						29 4	237 5						
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y		NO RPT			39

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
BLACKWELL GAS UNIT 2															//CONT.// 703462																																																																										
															WELL #: C 2H															RRCID -> 272516															COMPL. DATE 04/02/2014															TOTAL DEPTH 13660															PERF.14104 - 19690														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																																																																				
10	4061 X	3061	-0-	-0-	-1000	-0-		83	1	2461	3	7	4	510	9	Y	464	495	0		101																																																																				
11	3930 X	3312	-0-	-0-	-618	-0-		100	1	2918	3	8	4	286	9	Y	260	253	0		108																																																																				
12	4061 X	3365	-0-	-0-	-696	-0-		117	1	2925	3	15	4	308	9	Y	280	283	0		105																																																																				
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-		399	1	2914	3	16	4	1555	9	Y	1414	1439	0		80																																																																				
02	T. A.	2742	-0-	-0-	2742	2742		89	1	2351	3	10	4	292	9	Y	265	265	0		83																																																																				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2742									Y	NO RPT					83																																																																				
MAGARIGAL GAS UNIT 1															WELL #: B 1H															RRCID -> 272519															COMPL. DATE 05/13/2014															TOTAL DEPTH 13277															PERF.13639 - 17459														
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	3353	3	29	4	48	5	Y	192	193	0		42																																																																				
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	3492	3	27	4	105	5	Y	128	117	0		53																																																																				
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	4513	3	40	4	42	5	Y	176	163	0		66																																																																				
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	-0-		940	1	3391	3	63	4	45	5	Y	824	845	0		45																																																																				
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	2272	3	32	4	319	5	Y	105	105	0		33																																																																				
03	3007 X	NO RPT	-0-	-0-	-3007	-0-									Y	NO RPT					33																																																																				
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															WELL #: E 1H															RRCID -> 272590															COMPL. DATE 12/16/2013															TOTAL DEPTH 13402															PERF.15075 - 18811														
10	17329 X	8556	-0-	-0-	-8773	-0-		408	1	7317	3	27	4	804	9	Y	731	781	0		159																																																																				
11	12900 X	8160	-0-	-0-	-4740	-0-		376	1	6903	3	23	4	858	9	Y	780	616	0		323																																																																				
12	10664 X	8057	-0-	-0-	-2607	-0-		379	1	6827	3	34	4	817	9	Y	743	787	0		279																																																																				
01	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	-0-		1654	1	6429	3	62	4	4406	9	Y	4005	4051	0		233																																																																				
02	T. A.	6573	-0-	-0-	6573	6573		348	1	5588	3	31	4	606	9	Y	551	604	0		172																																																																				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6573									Y	NO RPT					172																																																																				
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															WELL #: D 2H															RRCID -> 272674															COMPL. DATE 02/08/2014															TOTAL DEPTH 13205															PERF.13558 - 17898														
10	5549 X	5209	-0-	-0-	-340	-0-		253	1	4529	3	21	4	406	9	Y	369	381	0		80																																																																				
11	5370 X	4778	-0-	-0-	-592	-0-		228	1	4171	3	18	4	361	9	Y	328	272	0		136																																																																				
12	5239 X	4714	-0-	-0-	-525	-0-		229	1	4106	3	27	4	352	9	Y	320	336	0		120																																																																				
01	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	1	4222	3	43	4	1911	9	Y	1737	1756	0		101																																																																				
02	4732 X	4206	-0-	-0-	-526	-0-		228	1	3650	3	23	4	305	9	Y	277	290	0		86																																																																				
03	5208 X	NO RPT	-0-	-0-	-5208	-0-									Y	NO RPT					86																																																																				

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1213

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
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
10	5766 X	4806	-0-	-960	-0-	228 1	4091 3	Y	425	438 0				92
11	5040 X	4465	-0-	-575	-0-	19 4	468 9	Y	362	304 0				150
12	5053 X	4499	-0-	-554	-0-	210 1	3841 3	Y	351	369 0				132
01	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	16 4	398 9	Y	1544	1594 0				82
02	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	216 1	3872 3	Y	429	353 0				134
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	25 4	386 9	Y	NO RPT					134
						862 1	3347 3	Y						
						34 4	1698 9	Y						
						238 1	3830 3	Y						
						22 4	472 9	Y						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
EARNST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
10	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	95 1	1699 3	Y	124	189 0				27
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	10 4	136 9	Y	162	122 0				67
12	2542 X	2132	-0-	-410	-0-	108 1	1989 3	Y	203	194 0				76
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	10 4	178 9	Y	1229	1231 0				74
02	DLQ G-10	1723	-0-	1723	1723	99 1	1795 3	Y	112	134 0				35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1723	15 4	223 9	Y	NO RPT					35
						449 1	1766 3	Y						
						21 4	1352 9	Y						
						93 1	1496 3	Y						
						11 4	123 9	Y						
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	70 1	1216 3	Y	139	146 0				30
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	10 4	17 5	Y	140	112 0				58
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	58 1	1049 3	Y	168	163 0				63
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	8 4	31 5	Y	721	746 0				38
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	79 1	1364 3	Y	163	156 0				51
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	12 4	12 5	Y	NO RPT					51
						362 1	1312 3	Y						
						24 4	17 5	Y						
						82 1	1115 3	Y						
						15 4	155 5	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																							
WA BLACKWELL GAS UNIT 1																							
WELL #: B 1H														RRCID -> 273093									
														COMPL. DATE 06/05/2014									
														TOTAL DEPTH 13803									
														PERF.13890 - 18798									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	61	1 4	1830	3 9	Y	377	348	0			82							
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	58	1 4	1733	3 9	Y	406	320	0			168							
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	77	1 4	1961	3 9	Y	405	421	0			152							
01	3100 N	4983	-0-	1883	1883	324	1 4	2386	3 9	Y	2057	2092	0			117							
02	2800 N	2437	-0-	-363	1520	74	1 4	1975	3 9	Y	346	352	0			108							
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	7	4	381	9	Y	NO RPT					108							
KEACH GAS UNIT 1														WELL #: B 3H									
														RRCID -> 273114									
														COMPL. DATE 06/16/2014									
														TOTAL DEPTH 13850									
														PERF.13968 - 18648									
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-							
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-							
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-							
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
NELLER-RHODES TRUST (SA)														WELL #: A 2H									
														RRCID -> 273126									
														COMPL. DATE 09/02/2013									
														TOTAL DEPTH 13224									
														PERF.13756 - 19326									
10	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	95	1 4	1681	3 9	Y	60	52	0			13							
11	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	86	1 4	1558	3 9	Y	27	29	0			11							
12	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	93	1 4	1653	3 9	Y	14	20	0			5							
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	423	1 4	1628	3 9	Y	95	94	0			6							
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	91	1 4	1448	3 9	Y	13	24	0			4							
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	8	4	14	9	Y	NO RPT					4							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														WELL #: D 1H									
														RRCID -> 273130									
														COMPL. DATE 02/06/2014									
														TOTAL DEPTH 13123									
														PERF.13556 - 18026									
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1 4	1153	3 9	Y	116	119	0			25							
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	60	1 4	1104	3 9	Y	133	103	0			55							
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	57	1 4	1023	3 9	Y	136	140	0			51							
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	248	1 4	964	3 9	Y	604	623	0			32							
02	1232 N	1035	-0-	-197	-0-	53	1 4	859	3 9	Y	107	100	0			33							
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	5	4	118	9	Y	NO RPT					33							
HALEPESKA GAS UNIT 1														WELL #: B 2H									
														RRCID -> 274139									
														COMPL. DATE 07/22/2014									
														TOTAL DEPTH 14061									
														PERF.13836 - 19966									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	23	29	0	5
						1	4	25	9					
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	39	28	0	16
						1	4	43	9					
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	70	60	0	26
						3	4	77	9					
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	Y	264	277	0	13
						2	4	290	9					
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	43	48	0	13
						1	4	47	9					
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			13
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
10	T. A.	133	-0-	133	4587	6	1	106	3	Y	17	13	0	4
						1	4	1	5					
11	4587 X	-0-	-0-	-4587	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13259 - 19019														
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	546	1	2413	3	Y	12	9	0	3
						25	4	35	5					
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	545	1	1828	3	Y	2	4	0	1
						17	4	56	5					
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	565	1	2367	3	Y	-0-	1	0	-0-
						19	4	22	5					
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	2835	1	2134	3	Y	1	1	0	-0-
						46	4	29	5					
02	2856 X	1035	-0-	-1821	-0-	583	1	391	3	Y	-0-			-0-
						5	4	55	5					
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
10	4929 X	4382	-0-	-547	-0-	124	1	3672	3	Y	524	553	0	114
						10	4	576	9					
11	4770 X	4047	-0-	-723	-0-	116	1	3410	3	Y	465	386	0	193
						9	4	512	9					
12	4929 X	4116	-0-	-813	-0-	138	1	3466	3	Y	450	474	0	169
						17	4	495	9					
01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	490	1	3581	3	Y	2448	2474	0	143
						18	4	2693	9					
02	T. A.	3662	-0-	3662	3662	116	1	3076	3	Y	416	424	0	130
						12	4	458	9					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3662					Y	NO RPT			130

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
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											
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	253 1	4542 3	Y	429	442 0				93
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	20 4	472 9							
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	247 1	4527 3	Y	391	322 0				162
01	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	18 4	430 9							
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	257 1	4614 3	Y	370	393 0				139
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	28 4	407 9							
						873 1	3386 3	Y	1569	1626 0				82
						32 4	1726 9							
						270 1	4340 3	Y	394	342 0				123
						24 4	433 9							
								Y	NO RPT					123
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13365 - 19033														
10	8339 X	7473	-0-	-866	-0-	851 1	5875 3	Y	553	573 0				120
11	7770 X	6635	-0-	-1135	-0-	56 4	83 5							
12	8029 X	7570	-0-	-459	-0-	781 1	5034 3	Y	570	454 0				236
01	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	44 4	149 5							
02	5936 X	4966	-0-	-970	-0-	842 1	5856 3	Y	688	666 0				258
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	62 4	53 5							
						4174 1	5528 3	Y	3657	3703 0				212
						112 4	73 5							
						888 1	2835 3	Y	746	722 0				233
						42 4	381 5							
								Y	NO RPT					233
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	289 1	3040 3	Y	88	79 0				19
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	97 9								
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	220 1	2590 3	Y	34	39 0				14
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	37 9								
*02	T. A.	3072	-0-	3072	3072	262 1	2816 3	Y	74	60 0				28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3072	81 9								
						816 1	2842 3	Y	312	324 0				16
						343 9								
						199 1	2798 3	Y	68	68 0				16
						75 9								
								Y	NO RPT					16
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
10	4774 X	4527	-0-	-247	-0-	365 1	3839 3	Y	294	323 0				64
11	4620 X	3357	-0-	-1263	-0-	323 9								
12	4774 X	4162	-0-	-612	-0-	244 1	2867 3	Y	224	195 0				93
01	4774 X	4667	-0-	-107	-0-	246 9								
02	T. A.	3683	-0-	3683	3683	334 1	3594 3	Y	213	226 0				80
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3683	234 9								
						891 1	3101 3	Y	614	670 0				24
						675 9								
						235 1	3308 3	Y	127	107 0				40
						140 9								
								Y	NO RPT					40
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	792	1	3713	3	Y	24	23	0	5
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	38	4	53	5	Y	13	13	0	5
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	671	1	2398	3	Y	12	13	0	4
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	22	4	73	5	Y	82	81	0	5
02	4172 X	3188	-0-	-984	-0-	813	1	4042	3	Y	7	11	0	2
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	47	4	38	5	Y	NO RPT			2
						4559	1	4157	3					
						90	4	56	5					
						929	1	1943	3					
						32	4	276	5					
ECKHARDT RANCH GU1														
WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
10	T. A.	7987	-0-	7987	21714	923	1	5928	3	Y	906	943	0	197
11	27738 X	6024	-0-	-21714	-0-	59	4	80	5	Y	827	681	0	343
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	814	1	4145	3	Y	655	752	0	246
01	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	37	4	118	5	Y	2434	2563	0	117
02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	1008	1	6314	3	Y	-0-	79	0	-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	72	4	57	5	Y	NO RPT			-0-
						4918	1	5608	3					
						120	4	74	5					
						1010	1	3614	3					
						48	4	512	5					
KENRUBYLLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	417	1	1323	3	Y	418	535	0	91
11	630 X	596	-0-	-34	-0-	13	4	18	5	Y	274	251	0	114
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	262	1	33	3	Y	500	426	0	188
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	301	9			Y	2994	3001	0	181
02	2016 X	572	-0-	-1444	-0-	283	1	50	3	Y	167	299	0	52
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	550	9			Y	NO RPT			52
						1909	1	673	3					
						14	4	8	5					
						335	1	53	3					
						184	9							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462												
KENRUBYLIE			WELL #: A 9H			RRCID -> 276399			COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292			
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
10	248 X	161	-0-	-87	-0-	82	1 1	77	3 3	Y	-0-				-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	380	1 4	3	3 5	Y	19	11	0		8
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	396	1 9	2	9 9	Y	2	9	0		1
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	1 1	18	9 9	Y	16	16	0		1
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300	1 1			Y	-0-	1	0		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-
KENRUBYLIE			WELL #: A 10H			RRCID -> 276646			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221			
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	520	1 4	541	3 5	Y	-0-				-0-
11	480 X	444	-0-	-36	-0-	444	1 1			Y	-0-				-0-
12	930 X	586	-0-	-344	-0-	586	1 1			Y	-0-				-0-
01	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3007	1 1	26	9 9	Y	24	22	0		2
02	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	616	1 4	91	3 3	Y	281	197	0		88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1017	1		309	9 9	Y	NO RPT				88
KENRUBYLIE			WELL #: A 11H			RRCID -> 276647			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076			
10	23839 X	1031	-0-	-22808	-0-	516	1 4	150	3 5	Y	329	303	0		71
11	23070 X	1262	-0-	-21808	-0-	589	1 9	65	3 3	Y	553	395	0		229
12	23839 X	1250	-0-	-22589	-0-	647	1 9	50	3 3	Y	503	543	0		189
01	23839 X	5606	-0-	-18233	-0-	3344	1 9	27	3 3	Y	2032	2118	0		103
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	2235	1 4	94	3 3	Y	353	366	0		110
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	666	1 4	388	9 9	Y	NO RPT				110
REGMUND GAS UNIT 1			WELL #: B 2H			RRCID -> 276663			COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349			
10	5735 X	3280	-0-	-2455	-0-	284	1 9	2990	3 3	Y	5	8	0		2
11	5550 X	2194	-0-	-3356	-0-	170	1 9	2003	3 3	Y	19	13	0		8
12	5735 X	1175	-0-	-4560	-0-	99	1 9	1064	3 3	Y	11	15	0		4
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	12				Y	18	22	0		-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-				-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT				-0-
EYHORN-BEGO TRUST (SA)			WELL #: D 2H			RRCID -> 276733			COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750			
10	4061 X	1625	-0-	-2436	-0-	73	1 4	1303	3 9	Y	221	211	0		48
11	3630 X	2437	-0-	-1193	-0-	110	1 4	2000	3 9	Y	290	218	0		120
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	104	1 4	1862	3 9	Y	272	290	0		102
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	430	1 4	1666	3 9	Y	1456	1474	0		84
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	102	1 4	1602	3 9	Y	266	268	0		83
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	9		293	9 9	Y	NO RPT				83

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767														
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
10	372 N	167	-0-	-205	-0-	5	1	155	3	Y	6	13	0	1
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	12	1	355	3	Y	12	8	0	5
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	90	61	0	34
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	279	1	2036	3	Y	237	263	0	8
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	11	4	261	9	Y	45	31	0	14
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	3	4	50	9	Y	NO RPT			14
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
10	4433 X	434	-0-	-3999	-0-	21	1	382	3	Y	26	21	0	6
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	2	4	29	9	Y	-0-	6	0	-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	27	24	0	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	30	9	Y	-0-	6	0	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	12	19	0	3
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	9	250	3	Y	26	18	0	11
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	29	9	Y	188	128	0	71
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	12	1	291	3	Y	282	353	0	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	2	4	207	9	Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
10	1984 X	1088	-0-	-896	-0-	94	1	985	3	Y	8	10	0	3
11	1890 X	328	-0-	-1562	-0-	9	9	292	3	Y	10	9	0	4
12	1953 X	269	-0-	-1684	-0-	25	1	235	3	Y	11	11	0	4
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	11	9	848	3	Y	46	48	0	2
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	22	1	1347	3	Y	10	10	0	3
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	12	9			Y	NO RPT			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245	
10	2108 X	1140	-0-	-968	-0-	98 1	1034 3	Y		7	13 0				3
						8 9									
11	1980 X	784	-0-	-1196	-0-	59 1	692 3	Y		30	21 0				12
						33 9									
12	2046 X	936	-0-	-1110	-0-	76 1	815 3	Y		41	38 0				15
						45 9									
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	845 1	2941 3	Y		174	180 0				9
						191 9									
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	197 1	2776 3	Y		42	40 0				13
						46 9									
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT					13
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682	
10	1178 X	1110	-0-	-68	-0-	95 1	1000 3	Y		14	16 0				5
						15 9									
11	1140 X	769	-0-	-371	-0-	57 1	670 3	Y		38	27 0				16
						42 9									
12	1178 X	919	-0-	-259	-0-	73 1	788 3	Y		53	49 0				20
						58 9									
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	817 1	2845 3	Y		225	233 0				12
						248 9									
02	2800 N	2936	-0-	136	136	191 1	2686 3	Y		54	51 0				17
						59 9									
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT					17
BUZZARD VISTA A														WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355	
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	234 1	4060 3	Y		303	308 0				66
						42 4									
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	208 1	3735 3	Y		294	238 0				122
						35 4									
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	223 1	3826 3	Y		282	298 0				106
						46 4									
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	1053 1	3812 3	Y		1481	1502 0				85
						83 4									
02	4088 X	4013	-0-	-75	-0-	225 1	3045 3	Y		244	252 0				76
						50 4									
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT					76

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	286	1	520	3	Y	790	744	0	172
						2	4	869	9					
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	278	1	150	3	Y	292	343	0	121
						1	4	321	9					
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	266	1	318	3	Y	624	511	0	234
						2	4	686	9					
01	3100 N	5960	-0-	2860	2860	1523	1	671	3	Y	3410	3445	0	199
						10	4	5	5					
02	DLQ G-10	2015	-0-	2015	4875	290	1	517	3	Y	1095	1006	0	342
						3	4	1205	9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4875					Y	NO RPT			342
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
10	1953 X	1117	-0-	-836	-0-	97	1	1016	3	Y	4	5	0	2
						4	9							
11	1890 X	752	-0-	-1138	-0-	58	1	681	3	Y	12	9	0	5
						13	9							
12	1953 X	866	-0-	-1087	-0-	72	1	775	3	Y	17	16	0	6
						19	9							
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	830	1	2891	3	Y	75	77	0	4
						83	9							
02	2800 N	2943	-0-	143	143	194	1	2729	3	Y	18	17	0	6
						20	9							
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			6
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182														
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	490	1	151	3	Y	-0-			-0-
						1	4	2	5					
11	690 X	670	-0-	-20	-0-	463	1	200	3	Y	-0-			-0-
						1	4	6	5					
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	455	1	1286	3	Y	-0-			-0-
						10	4	12	5					
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2514	1	443	3	Y	-0-			-0-
						8	4	6	5					
02	DLQ G-10	470	-0-	470	470	470	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	470					Y	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684														
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	259	1	2727	3	Y	1400	1334	0	304
						1540	9							
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	241	1	2828	3	Y	41	328	0	17
						45	9							
12	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	261	1	2809	3	Y	18	28	0	7
						20	9							
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	796	1	2772	3	Y	153	150	0	10
						168	9							
02	3164 X	2879	-0-	-285	-0-	190	1	2670	3	Y	17	24	0	5
						19	9							
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			5

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
RUPPERT-RIPPS (SA)															//CONT.// 703462																																																																										
															WELL #: B 3H															RRCID -> 277737															COMPL. DATE 04/14/2015															TOTAL DEPTH 13786															PERF.13815 - 18747														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE		*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE		*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																
10	3100	N	518	-0-	-2582		1911			16	1	464	3	Y		33		66	0					7																																																																	
										2	4	36	9																																																																												
11	2416	N	505	-0-	-1911	-0-				15	1	441	3	Y		43		32	0					18																																																																	
										2	4	47	9																																																																												
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-				17	1	420	3	Y		42		44	0					16																																																																	
										3	4	46	9																																																																												
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-				146	1	1063	3	Y		324		319	0					21																																																																	
										8	4	356	9																																																																												
02	476	N	335	-0-	-141	-0-				12	1	320	3	Y		1		21	0					-0-																																																																	
										2	4	1	9																																																																												
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																	
GRAEF GAS UNIT 1																																																																																									
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550																																																																																									
10	2635	N	2553	-0-	-82	-0-				197	1	2071	3	Y		259		256	0					56																																																																	
										285	9																																																																														
11	2550	N	2277	-0-	-273	-0-				158	1	1853	3	Y		242		198	0					100																																																																	
										266	9																																																																														
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-				195	1	2095	3	Y		253		258	0					95																																																																	
										278	9																																																																														
01	3100	N	4572	-0-	1472	1472				645	1	2246	3	Y		1528		1530	0					93																																																																	
										1681	9																																																																														
02	T. A.	2162	-0-	2162	3634					131	1	1836	3	Y		177		227	0					55																																																																	
										195	9																																																																														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3634									Y		NO RPT								55																																																																	
GRAEF GAS UNIT 1																																																																																									
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029																																																																																									
10	7874	X	7710	-0-	-164	-0-				592	1	6231	3	Y		806		862	0					175																																																																	
										887	9																																																																														
11	7560	X	7321	-0-	-239	-0-				512	1	6013	3	Y		724		599	0					300																																																																	
										796	9																																																																														
12	8277	X	8128	-0-	-149	-0-				617	1	6630	3	Y		801		800	0					301																																																																	
										881	9																																																																														
01	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-				1910	1	6651	3	Y		4056		4127	0					230																																																																	
										4462	9																																																																														
02	7476	X	6596	-0-	-880	-0-				396	1	5574	3	Y		569		627	0					178																																																																	
										626	9																																																																														
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-								Y		NO RPT								178																																																																	
PHILLIPPE GU1																																																																																									
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408																																																																																									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-				529	1	1362	3	Y		-0-								-0-																																																																	
										11	4	20	5																																																																												
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-				492	1	696	3	Y		-0-								-0-																																																																	
										5	4	21	5																																																																												
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-				470	1	874	3	Y		-0-								-0-																																																																	
										7	4	8	5																																																																												
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-				2722	1	2368	3	Y		-0-								-0-																																																																	
										43	4	32	5																																																																												
02 DLQ G-10		492	-0-	492	492					492	1			Y		-0-								-0-																																																																	
03 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	492									Y		NO RPT								-0-																																																																	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																																																																																									
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860																																																																																									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																			
WELL #: C 1H										RRCID -> 278185	COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL	DEPTH 13847	PERF.13865	- 18777			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	66	1 4	1946	3 9	Y	250	203 0		54					
11	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	72	1 4	2106	3 9	Y	218	182 0		90					
12	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	88	1 4	2203	3 9	Y	230	234 0		86					
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	288	1 4	2105	3 9	Y	1199	1216 0		69					
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	77	1 4	2051	3 9	Y	242	232 0		75					
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	9	4	266	9	Y	NO RPT			75					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1										WELL #: C 2H	RRCID -> 278286	COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL	DEPTH 13771	PERF.13898	- 18751		
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1 4	1174	3 9	Y	92	163 0		20					
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	45	1 4	1316	3 9	Y	77	65 0		32					
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	55	1 4	1377	3 9	Y	80	82 0		30					
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	180	1 4	1316	3 9	Y	422	428 0		24					
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1 4	1493	3 9	Y	99	91 0		31					
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	7	4	109	9	Y	NO RPT			31					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1										WELL #: C 3H	RRCID -> 278297	COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL	DEPTH 13806	PERF.13909	- 18861		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-					
11	3 X	-0-	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	T. A.	25	-0-	25	25	1	1 9	16	3	Y	7	5 0		2					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25	8				Y	NO RPT			2					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1										WELL #: C 4H	RRCID -> 278301	COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL	DEPTH 13774	PERF.13888	- 18757		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
PHILLIPPE GU1										WELL #: A 1H	RRCID -> 278530	COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL	DEPTH 12828	PERF.13334	- 18182		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	73	1 4	303	3 5	Y	-0-			-0-					
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-			-0-					
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	398	1 4	1093	3 5	Y	-0-			-0-					
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2194	1 4	169	3 5	Y	-0-			-0-					
02	DLQ G-10	412	-0-	412	412	3	4	2	5	Y	-0-			-0-					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	412	412	1			Y	NO RPT			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																													
PHILLIPPE GUI															WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		527	1	1442	3	Y	-0-							-0-																									
							12	4	21	5																																		
11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-		489	1	668	3	Y	-0-							-0-																									
							5	4	20	5																																		
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		477	1	1518	3	Y	-0-							-0-																									
							12	4	14	5																																		
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		2673	1	1563	3	Y	-0-							-0-																									
							27	4	21	5																																		
02	DLQ G-10	490	-0-	490	490		490	1			Y	-0-							-0-																									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	490		490				Y	NO RPT							-0-																									
HALEPESKA GAS UNIT 1																				WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337																								
10	1829 N	1413	-0-	-416	-0-		39	1	1158	3	Y	194	217	0					42																									
							3	4	213	9																																		
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		34	1	1004	3	Y	215	168	0					89																									
							3	4	237	9																																		
12	1364 N	1175	-0-	-189	-0-		35	1	882	3	Y	230	233	0					86																									
							5	4	253	9																																		
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		98	1	720	3	Y	1262	1274	0					74																									
							4	4	1388	9																																		
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		40	1	1062	3	Y	290	301	0					90																									
							4	4	319	9																																		
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT							90																									
STRMISKA GAS UNIT 1																				WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047																								
10	1178 N	781	-0-	-397	-0-		38	1	663	3	Y	59	46	0					13																									
							6	4	9	5																																		
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		63	1	1149	3	Y	135	92	0					56																									
							10	4	34	5																																		
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		64	1	1109	3	Y	109	124	0					41																									
							11	4	10	5																																		
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		184	1	673	3	Y	411	432	0					20																									
							13	4	9	5																																		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	0					-0-																									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																									
STRMISKA GAS UNIT 1																				WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122																								
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		141	1	2409	3	Y	2	12	0					-0-																									
							23	4	35	5																																		
11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		133	1	2354	3	Y	15	9	0					6																									
							21	4	71	5																																		
12	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-		152	1	2586	3	Y	8	11	0					3																									
							27	4	24	5																																		
01	2418 N	1801	-0-	-617	-0-		380	1	1361	3	Y	13	16	0					-0-																									
							28	4	18	5																																		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																									
EYHORN GAS UNIT 1																				WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																					
EYHORN GAS UNIT 1																					
WELL #: B 3H										RRCID ->	280364	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.	13733	-	17302	
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	
10	2201 N	2052	-0-		-149		-0-			105	1	1860	3	Y	71		103	0		15	
										9	4	78	9								
11	2297 N	2297	-0-		-0-		-0-			117	1	2117	3	Y	49		44	0		20	
										9	4	54	9								
12	2170 N	1396	-0-		-774		-0-			68	1	1218	3	Y	93		78	0		35	
										8	4	102	9								
01	3100 N	3484	-0-		384		384			522	1	2024	3	Y	834		813	0		56	
										21	4	917	9								
02	2237 N	1853	-0-		-384		-0-			104	1	1658	3	Y	74		93	0		23	
										10	4	81	9								
03	1147 N	NO RPT	-0-		-1147		-0-							Y	NO RPT					23	
EYHORN GAS UNIT 1										WELL #: B 4H	RRCID ->	280365	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.	13718	-	17129
10	1085 N	954	-0-		-131		-0-			47	1	836	3	Y	60		86	0		13	
										5	4	66	9								
11	930 N	811	-0-		-119		-0-			38	1	692	3	Y	70		54	0		29	
										4	4	77	9								
12	1302 N	902	-0-		-400		-0-			42	1	758	3	Y	86		83	0		32	
										7	4	95	9								
01	1526 N	1526	-0-		-0-		-0-			200	1	778	3	Y	489		492	0		29	
										10	4	538	9								
02	756 N	480	-0-		-276		-0-			27	1	429	3	Y	19		37	0		6	
										3	4	21	9								
03	837 N	NO RPT	-0-		-837		-0-							Y	NO RPT					6	
EYHORN GAS UNIT 1										WELL #: B 5H	RRCID ->	280367	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	13537	PERF.	13720	-	17006
10	2015 X	1288	-0-		-727		-0-			60	1	1070	3	Y	139		109	0		30	
										5	4	153	9								
11	720 X	-0-	-0-		-720		-0-							Y	-0-		30	0		-0-	
12	744 X	-0-	-0-		-744		-0-							Y	-0-					-0-	
01	1302 X	596	-0-		-706		-0-			52	1	206	3	Y	305		280	0		25	
										2	4	336	9								
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		23	0		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
STRMISKA GAS UNIT 1										WELL #: B 1H	RRCID ->	280380	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL	DEPTH	13135	PERF.	13581	-	17391
10	893 N	893	-0-		-0-		-0-			39	1	691	3	Y	133		147	0		29	
										7	4	10	5								
11	846 N	846	-0-		-0-		-0-			35	1	636	3	Y	137		109	0		57	
										5	4	19	5								
12	863 N	863	-0-		-0-		-0-			39	1	679	3	Y	120		132	0		45	
										7	4	6	5								
01	996 N	996	-0-		-0-		-0-			107	1	392	3	Y	440		464	0		21	
										8	4	5	5								
02	700 N	-0-	-0-		-700		-0-							Y	-0-		9	0		-0-	
03	775 N	NO RPT	-0-		-775		-0-							Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
EYHORN GAS UNIT 1															WELL #: B 2H															RRCID -> 280396															COMPL. DATE 02/22/2016															TOTAL DEPTH 13615															PERF.13784 - 17594														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																				
							AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																																																							
10	3100	N	2309	-0-	-791	11220	110	1	1972	3	Y	197	257	0								43																																																																			
							10	4	217	9																																																																															
11	3000	N	2304	-0-	-696	10524	112	1	2041	3	Y	128	118	0								53																																																																			
							10	4	141	9																																																																															
12	3100	N	2668	-0-	-432	10092	136	1	2431	3	Y	75	100	0								28																																																																			
							18	4	83	9																																																																															
01	3100	N	3681	-0-	581	10673	647	1	2493	3	Y	466	466	0								28																																																																			
							28	4	513	9																																																																															
02	2800	N	2113	-0-	-687	9986	121	1	1934	3	Y	41	56	0								13																																																																			
							13	4	45	9																																																																															
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	7692					Y	NO RPT										13																																																																			
SLAUGHTER-RHODES TRUST																																																																																									
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392																																																																																									
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	148	1	2696	3	Y	465	478	0								101																																																																			
							13	4	512	9																																																																															
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	135	1	2507	3	Y	423	349	0								175																																																																			
							11	4	465	9																																																																															
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	151	1	2738	3	Y	451	457	0								169																																																																			
							18	4	496	9																																																																															
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	705	1	2773	3	Y	2541	2560	0								150																																																																			
							28	4	2795	9																																																																															
02	T. A.	3347	-0-	3347	3347	3347	164	1	2662	3	Y	459	475	0								143																																																																			
							16	4	505	9																																																																															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3347	3347					Y	NO RPT										143																																																																			
SLAUGHTER-RHODES TRUST																																																																																									
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130																																																																																									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	22	38	0								5																																																																			
							1	4	24	9																																																																															
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	638	3	Y	69	45	0								29																																																																			
							3	4	76	9																																																																															
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	11	36	0								4																																																																			
							2	4	12	9																																																																															
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	188	1	730	3	Y	295	277	0								22																																																																			
							9	4	325	9																																																																															
02	700	N	37	-0-	-663	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	19	0								-0-																																																																			
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT										-0-																																																																			
SLAUGHTER-RHODES TRUST																																																																																									
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018																																																																																									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	47	37	0								10																																																																			
							1	4	52	9																																																																															
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	10	0								-0-																																																																			
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-										-0-																																																																			
							1	4																																																																																	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-										-0-																																																																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																																																																			
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT										-0-																																																																			
KOLO-NELLER-RHODES TRUST																																																																																									
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992																																																																																									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																																																																			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																																																																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																																																																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																																																																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																																																																			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT.// 703462															
KOLO-NELLER-RHODES TRUST												WELL #: B 5H				RRCID -> 280935				COMPL. DATE 06/28/2016				TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
KOLO-NELLER-RHODES TRUST												WELL #: B 6H				RRCID -> 280936				COMPL. DATE 06/28/2016				TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043			
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	244	1	4744	3	9	Y	1254	1239	0				272									
						21	4	1379	9																		
11	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	210	1	4042	3	9	Y	787	733	0				326									
						17	4	866	9																		
12	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	226	1	4126	3	9	Y	391	570	0				147									
						27	4	430	9																		
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	736	1	2900	3	9	Y	1582	1649	0				80									
						29	4	1740	9																		
02	5292 X	2576	-0-	-2716	-0-	140	1	2269	3	9	Y	140	181	0				44									
						13	4	154	9																		
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT						44									
GUS TIPS GAS UNIT 1												WELL #: D 1H				RRCID -> 280955				COMPL. DATE 08/21/2016				TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525			
10	2759 N	2520	-0-	-239	-0-	123	1	2201	3	9	Y	167	179	0				36									
						12	4	184	9																		
11	2610 N	2433	-0-	-177	-0-	117	1	2135	3	9	Y	155	127	0				64									
						10	4	171	9																		
12	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	114	1	2033	3	9	Y	146	155	0				55									
						16	4	161	9																		
01	3100 N	3307	-0-	207	207	507	1	1965	3	9	Y	739	752	0				42									
						22	4	813	9																		
02	T. A.	2041	-0-	2041	2248	111	1	1774	3	9	Y	131	130	0				41									
						12	4	144	9																		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2248						Y	NO RPT						41									
GUS TIPS-RUNGE 1												WELL #: D 2H				RRCID -> 281276				COMPL. DATE 08/21/2016				TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387			
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	136	1	2421	3	9	Y	94	93	0				20									
						13	4	103	9																		
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	137	1	2500	3	9	Y	208	142	0				86									
						13	4	229	9																		
12	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	145	1	2603	3	9	Y	276	258	0				104									
						21	4	304	9																		
01	3100 N	4805	-0-	1705	1705	687	1	2659	3	9	Y	1297	1330	0				71									
						32	4	1427	9																		
02	2800 N	2641	-0-	-159	1546	144	1	2300	3	9	Y	164	225	0				51									
						17	4	180	9																		
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						Y	NO RPT						51									

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
PHILLIPPE GU1																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 703462																		
WELL #: B 5H										RRCID -> 281288	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL	DEPTH 12922	PERF.13548	- 18871			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	697	1	517	3	Y	344	350	0				75	
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	448	1	356	3	Y	284	241	0				118	
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	482	1	1747	3	Y	337	328	0				127	
01	3100 N	5347	-0-	2247	2247	3500	1	121	3	Y	1568	1609	0				86	
02	2800 N	959	-0-	-1841	406	714	1	1725	9	Y	158	190	0				49	
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	174	9	71	3	Y	NO RPT						49	
GUS TIPS-RUNGE 1																		
WELL #: D 3H										RRCID -> 281313	COMPL. DATE 08/21/2016	TOTAL	DEPTH 13601	PERF.13620	- 18837			
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	3	Y	275	280	0				60	
11	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	88	1	1588	3	Y	-0-	60	0				-0-	
12	1984 N	1716	-0-	-268	-0-	89	1	1575	3	Y	37	23	0				14	
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	426	1	1649	3	Y	520	497	0				37	
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	18	4	572	9	Y	104	111	0				33	
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	93	1	1493	3	Y	NO RPT						33	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																		
WELL #: C 1H										RRCID -> 281468	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL	DEPTH 13009	PERF.13726	- 19008			
10	14B2 EXT	6	-0-	6	354	6	3			Y	-0-						-0-	
11	354 X	-0-	-0-	-354	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-						-0-	
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-						-0-	
03	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PHILLIPPE GU1																		
WELL #: B 4H										RRCID -> 281492	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL	DEPTH 12852	PERF.13376	- 18767			
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	654	1	154	3	Y	272	285	0				59	
11	810 N	598	-0-	-212	-0-	373	1	73	3	Y	138	140	0				57	
12	3100 N	3278	-0-	178	178	482	1	2391	3	Y	325	260	0				122	
01	3100 N	5850	-0-	2750	2928	3706	1	616	3	Y	1373	1424	0				71	
02	T. A.	494	-0-	494	3422	389	1	31	3	Y	67	102	0				21	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3422	74	9			Y	NO RPT						21	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																												
NELLER GAS UNIT 1																																												
WELL #: C 3H															RRCID -> 281507					COMPL. DATE 10/18/2016					TOTAL DEPTH 13388					PERF.14139 - 19577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
10	4743 X	3117	-0-	-1626	-0-	161	1	18	4	2846	3	9	Y	84	88	0			18																									
11	4590 X	3975	-0-	-615	-0-	200	1	22	4	3625	3	9	Y	116	86	0			48																									
12	4743 X	3872	-0-	-871	-0-	198	1	35	4	3507	3	9	Y	120	123	0			45																									
01	4743 X	4742	-0-	-1	-0-	817	1	43	4	3137	3	9	Y	677	682	0			40																									
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	159	1	22	4	2532	3	9	Y	132	133	0			41																									
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					145	9		Y	NO RPT					41																									
NELLER GAS UNIT 1																				WELL #: C 1H					RRCID -> 281532					COMPL. DATE 10/22/2016					TOTAL DEPTH 13072					PERF.13672 - 19857				
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	11	4	2101	3	9	Y	175	178	0			38																									
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	107	1	10	4	1962	3	9	Y	167	136	0			69																									
12	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	99	1	14	4	1782	3	9	Y	149	162	0			56																									
01	3100 N	3779	-0-	679	679	551	1	24	4	2138	3	9	Y	969	965	0			60																									
02	2855 X	2176	-0-	-679	-0-	115	1	13	4	1850	3	9	Y	180	185	0			56																									
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					198	9		Y	NO RPT					56																									
PHILLIPPE GU1																				WELL #: B 6H					RRCID -> 281721					COMPL. DATE 05/20/2016					TOTAL DEPTH 12873					PERF.13432 - 19438				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-								Y	-0-					-0-																									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																									
NELLER GAS UNIT 1																				WELL #: C 2H					RRCID -> 281754					COMPL. DATE 10/22/2016					TOTAL DEPTH 13129					PERF.13956 - 19833				
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	198	1	22	4	3578	3	9	Y	400	424	0			87																									
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	188	1	20	4	3468	3	9	Y	352	293	0			146																									
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	193	1	32	4	3471	3	9	Y	341	359	0			128																									
01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	848	1	43	4	3301	3	9	Y	1798	1822	0			104																									
02	T. A.	3583	-0-	3583	3583	187	1	24	4	3022	3	9	Y	318	326	0			99																									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3583					350	9		Y	NO RPT					99																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632					
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
10	2077 X	1253	-0-	-824	-0-	68 1 9 4	1159 3 17 5		Y	-0-			-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196					
10	T. A.	268	-0-	268	268	11 1 2 4	193 3 3 5		Y	54	42 0		12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	268				Y	-0-	12 0		-0-
12	T. A.	33	-0-	33	301	2 1	31 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	301				Y	-0-			-0-
02	T. A.	120	-0-	120	421	6 1 1 4	88 3 12 5		Y	12	8 0		4
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	421				Y	NO RPT			4
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 283404		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288					
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	59 1 12 4	1010 3 15 5		Y	3	12 0		1
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	58 1 11 4	1028 3 31 5		Y	-0-	1 0		-0-
12	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	534 1 133 4	9036 3 84 5		Y	90	56 0		34
01	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	1748 1 155 4	6246 3 84 5		Y	392	405 0		21
02	DLQ G-10	4987	-0-	4987	4987	300 1 76 4	4009 3 570 5		Y	29	40 0		9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4987				Y	NO RPT			9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 6H		RRCID -> 283405		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	268	1	4645	3	Y	250	252	0		54
						48	4	66	5						
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	247	1	4411	3	Y	227	187	0		94
						42	4	132	5						
12	4929 X	4880	-0-	-49	-0-	252	1	4318	3	Y	198	218	0		74
						52	4	40	5						
01	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	1310	1	4734	3	Y	1228	1227	0		75
						103	4	63	5						
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	255	1	3461	3	Y	257	255	0		80
						57	4	482	5						
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				80
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 283406		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276							
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	266	1	4604	3	Y	244	253	0		53
						57	4	65	5						
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	206	1	3674	3	Y	238	192	0		99
						42	4	110	5						
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	219	1	3732	3	Y	202	225	0		76
						57	4	34	5						
01	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	1059	1	3805	3	Y	975	997	0		54
						97	4	51	5						
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	362	1	4853	3	Y	179	183	0		56
						94	4	686	5						
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				56
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450							
10	5797 X	5456	-0-	-341	-0-	274	1	4759	3	Y	276	273	0		60
						52	4	67	5						
11	5610 X	5149	-0-	-461	-0-	246	1	4409	3	Y	290	230	0		120
						44	4	131	5						
12	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	247	1	4222	3	Y	152	215	0		57
						54	4	39	5						
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	1227	1	4406	3	Y	636	660	0		33
						100	4	59	5						
02	4620 X	3908	-0-	-712	-0-	227	1	3057	3	Y	128	128	0		40
						53	4	430	5						
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT				40
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458							
10	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	369	1	6313	3	Y	57	65	0		12
						76	4	91	5						
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	403	1	7173	3	Y	326	203	0		135
						79	4	216	5						
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	361	1	6127	3	Y	125	213	0		47
						90	4	57	5						
01	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	2151	1	7697	3	Y	684	691	0		40
						190	4	104	5						
02	7000 X	6224	-0-	-776	-0-	368	1	4928	3	Y	125	144	0		39
						93	4	698	5						
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT				39

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																																												
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															//CONT.// 703462																																												
WELL #: D 1H															RRCID -> 283667															COMPL. DATE 01/15/2018															TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																				
									AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																																									
10	2669 N		2669	-0-	-0-	-0-			130	1	2276	3	Y	185	200	0							40																																				
									27	4	32	5																																															
11	2628 N		2628	-0-	-0-	-0-			123	1	2210	3	Y	186	149	0							77																																				
									24	4	66	5																																															
12	2631 N		2631	-0-	-0-	-0-			132	1	2260	3	Y	168	182	0							63																																				
									33	4	21	5																																															
01	3100 N		3908	-0-	808	808			631	1	2281	3	Y	827	844	0							46																																				
									56	4	30	5																																															
02	2800 N		2331	-0-	-469	339			131	1	1769	3	Y	137	138	0							43																																				
									33	4	247	5																																															
03	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-								Y	NO RPT									43																																				
NELLER GAS UNIT 1																																																											
WELL #: D 1H															RRCID -> 283728															COMPL. DATE 08/07/2017															TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
10	3100 N		3175	-0-	75	75			153	1	2766	3	Y	221	229	0							48																																				
									13	4	243	9																																															
11	3000 N		2986	-0-	-14	61			143	1	2632	3	Y	181	154	0							75																																				
									12	4	199	9																																															
12	2996 N		2935	-0-	-61	-0-			142	1	2567	3	Y	189	193	0							71																																				
									18	4	208	9																																															
01	3767 X		3767	-0-	-0-	-0-			637	1	2464	3	Y	582	629	0							24																																				
									26	4	640	9																																															
02	2856 X		2108	-0-	-748	-0-			116	1	1860	3	Y	109	102	0							34																																				
									12	4	120	9																																															
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-								Y	NO RPT									34																																				
SLAUGHTER-RHODES TRUST																																																											
WELL #: C 4H															RRCID -> 283784															COMPL. DATE 07/07/2017															TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
10	3213 X		3213	-0-	-0-	-0-			134	1	2444	3	Y	567	595	0							123																																				
									11	4	624	9																																															
11	1775 X		1775	-0-	-0-	-0-			73	1	1354	3	Y	311	305	0							129																																				
									6	4	342	9																																															
12	434 X		255	-0-	-179	-0-			13	1	233	3	Y	6	133	0							2																																				
									2	4	7	9																																															
01	434 X	-0-	-0-	-0-	-434	-0-							Y	10	12	0						-0-																																					
02	2184 X		455	-0-	-1729	-0-			23	1	366	3	Y	58	40	0						18																																					
									2	4	64	9																																															
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-								Y	NO RPT									18																																				
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8																																																											
WELL #: B 8H															RRCID -> 283974															COMPL. DATE 07/20/2017															TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-																																				
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7																																																											
WELL #: B 7H															RRCID -> 284087															COMPL. DATE 07/20/2017															TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	150							Y	-0-									-0-																																				
11	150 X	-0-	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-									-0-																																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
RUPPERT-RIPPS (SA) B2													
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393													
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
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	145 1	4268 3	Y	-0-				-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	17 4	3594 3	Y	-0-				-0-
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	123 1	3640 3	Y	215		134 0		81
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	7 4	237 9	Y	1264		1269 0		76
02	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	146 1	3424 3	Y	211		224 0		66
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3477	25 4	1390 9	Y	NO RPT				66
						117 1	3110 3	Y					
						18 4	232 9	Y					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6													
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955													
10	T. A.	2171	-0-	2171	2435	68 1	2012 3	Y	77		60 0		17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2435	6 4	85 9	Y	-0-		17 0		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2435			Y	-0-				-0-
01	T. A.	3791	-0-	3791	6226	358 1	2630 3	Y	716		658 0		58
02	6226 X	-0-	-0-	-6226	-0-	15 4	788 9	Y	-0-				-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT				-0-
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5													
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
YOUNG GAS UNIT 1													
WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823													
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	767 1	1521 3	Y	1047		1108 0		227
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	13 4	18 5	Y	981		802 0		406
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	629 1	469 3	Y	937		991 0		352
01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	3 4	8 5	Y	4547		4646 0		253
02	3416 X	2030	-0-	-1386	-0-	715 1	1006 3	Y	1040		952 0		324
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	10 4	8 5	Y	NO RPT				324
						3375 1	353 3	Y					
						5 4	3 5	Y					
						678 1	207 3	Y					
						1 4	1144 9	Y					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2													
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.//		703462									
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1										WELL #:		B 1H		RRCID -> 284343		COMPL. DATE 02/05/2018		TOTAL DEPTH 13266		PERF.13841 - 20110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3										WELL #:		B 3H		RRCID -> 284344		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13775 - 19271	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	0				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
YOUNG GAS UNIT 1										WELL #:		A 4H		RRCID -> 284425		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12796		PERF.13648 - 20045	
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	788	3	Y	563	580	0							122
							7	4	10	5											
11	1260 X	1128	-0-	-132	-0-	-0-	624	1	66	3	Y	398	355	0							165
							438	9													
12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	548	3	Y	526	493	0							198
							6	4	4	5											
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	1	61	3	Y	2369	2440	0							127
							2606	9													
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	59	3	Y	397	378	0							124
							437	9													
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	NO RPT									124
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2										WELL #:		B 2H		RRCID -> 284426		COMPL. DATE 02/05/2018		TOTAL DEPTH 13168		PERF.13756 - 19909	
10	6355 X	4718	-0-	-1637	-0-	-0-	223	1	4029	3	Y	405	400	0							88
							20	4	446	9											
11	6150 X	5304	-0-	-846	-0-	-0-	239	1	4441	3	Y	549	410	0							227
							20	4	604	9											
12	6138 X	4765	-0-	-1373	-0-	-0-	207	1	3790	3	Y	674	648	0							253
							27	4	741	9											
01	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	1	4921	3	Y	3170	3249	0							174
							53	4	3487	9											
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	4730	3	Y	941	833	0							294
							30	4	1035	9											
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	-0-					Y	NO RPT									294
RUPPERT-RIPPS (SA) B1										WELL #:		B 1H		RRCID -> 284427		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13835 - 18001	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
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	
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	637 1	99 3	Y	300	292 0				65	
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	721 1	3002 3	Y	227	198 0				94	
12	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	27 4	90 5								
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	746 1	1263 3	Y	84	146 0				32	
02	3808 X	854	-0-	-2954	-0-	14 4	12 5								
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	3791 1	717 3	Y	499	501 0				30	
						15 4	9 5								
						747 1	12 3	Y	86	109 0				27	
						95 9									
								Y	NO RPT					27	
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3														WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4														WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
NELLER-ELIZONDO (SA) D2														WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
NELLER-ELIZONDO (SA) D3														WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL		DEPTH 12560		PERF.13080 - 17399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	6	1	85	3	9	6	0	3
						10	9						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT			3
GANO-DLUGOSCH (SA) A2				WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL		DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764	
10	3100 N	32704	-0-	29604	29604	1028	1	30363	3	Y	1082	851	235
						123	4	1190	9				
11	3000 N	16450	-0-	13450	43054	522	1	15293	3	Y	523	541	217
						60	4	575	9				
12	3100 N	13049	-0-	9949	53003	479	1	11979	3	Y	458	503	172
						87	4	504	9				
01	66412 X	13409	-0-	-53003	-0-	1298	1	9465	3	Y	2334	2373	133
						79	4	2567	9				
02	14112 X	8916	-0-	-5196	-0-	308	1	8169	3	Y	362	385	113
						41	4	398	9				
03	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-				Y	NO RPT			113
GANO-DLUGOSCH (SA) A3				WELL #: A 3H		RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL		DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772	
10	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	351	1	10376	3	Y	194	217	42
						42	4	213	9				
11	14670 X	9890	-0-	-4780	-0-	319	1	9343	3	Y	174	144	72
						37	4	191	9				
12	15159 X	9867	-0-	-5292	-0-	370	1	9248	3	Y	165	175	62
						67	4	182	9				
01	15159 X	11055	-0-	-4104	-0-	1216	1	8861	3	Y	821	837	46
						75	4	903	9				
02	10976 X	8458	-0-	-2518	-0-	299	1	7915	3	Y	174	165	54
						53	4	191	9				
03	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-				Y	NO RPT			54
GANO-DLUGOSCH (SA) A4				WELL #: A 4H		RRCID -> 284793		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL		DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557	
10	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	355	1	10494	3	Y	137	140	30
						41	4	151	9				
11	15570 X	10484	-0-	-5086	-0-	340	1	9969	3	Y	125	103	52
						37	4	138	9				
12	16089 X	10659	-0-	-5430	-0-	403	1	10078	3	Y	98	113	37
						70	4	108	9				
01	16089 X	10728	-0-	-5361	-0-	1216	1	8867	3	Y	528	534	31
						64	4	581	9				
02	9520 X	8676	-0-	-844	-0-	307	1	8132	3	Y	174	155	54
						46	4	191	9				
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-				Y	NO RPT			54

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	429 1	12704 3	55 4	334 9	Y	304	323 0		66
11	18720 X	12755	-0-	-5965	-0-	408 1	11982 3	51 4	314 9	Y	285	233 0		118
12	19344 X	12809	-0-	-6535	-0-	476 1	11918 3	94 4	321 9	Y	292	300 0		110
01	19344 X	14517	-0-	-4827	-0-	1552 1	11321 3	93 4	1551 9	Y	1410	1442 0		78
02	11816 X	10973	-0-	-843	-0-	388 1	10279 3	66 4	240 9	Y	218	223 0		68
03	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT			68
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
10	3100 N	25021	-0-	21921	21921	774 1	22941 3	9 4	1297 9	Y	1179	932 0		256
11	3000 N	11063	-0-	8063	29984	342 1	10075 3	4 4	642 9	Y	584	598 0		242
12	3100 N	8823	-0-	5723	35707	316 1	7963 3	6 4	538 9	Y	489	547 0		184
01	45292 X	9585	-0-	-35707	-0-	881 1	6426 3	49 4	2229 9	Y	2026	2106 0		104
02	9128 X	5173	-0-	-3955	-0-	175 1	4653 3	28 4	317 9	Y	288	301 0		90
03	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT			90
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
11	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
10	9641 X	5437	-0-	-4204	-0-	460 1	4843 3	134 9		Y	122	164 0		26
11	8250 X	7345	-0-	-905	-0-	570 1	6698 3	77 9		Y	70	67 0		29
12	7905 X	3982	-0-	-3923	-0-	323 1	3477 3	182 9		Y	165	132 0		62
01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	1992 1	6935 3	1406 9		Y	1278	1257 0		83
02	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	460 1	6468 3	278 9		Y	253	238 0		79
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			79

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7254 X	5997	-0-	-1257	-0-	313	1	5399	3	Y	134	139	0	29
11	7020 X	6073	-0-	-947	-0-	61	4	77	5	Y	113	95	0	47
12	7254 X	5953	-0-	-1301	-0-	305	1	5424	3	Y	106	113	0	40
01	5983 X	5282	-0-	-701	-0-	56	4	164	5	Y	379	401	0	18
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-	317	1	5396	3	Y	-0-	7	0	-0-
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	73	4	50	5	Y	NO RPT			-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
10	11098 X	10575	-0-	-523	-0-	523	1	9332	3	Y	609	627	0	132
11	10740 X	6608	-0-	-4132	-0-	50	4	670	9	Y	372	350	0	154
12	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	321	1	5849	3	Y	722	605	0	271
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	29	4	409	9	Y	3327	3417	0	181
02	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	731	1	13053	3	Y	500	528	0	156
03	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-	104	4	794	9	Y	NO RPT			156
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
10	9858 X	7778	-0-	-2080	-0-	386	1	6892	3	Y	423	440	0	92
11	9180 X	7788	-0-	-1392	-0-	35	4	465	9	Y	410	332	0	170
12	8618 X	8463	-0-	-155	-0-	380	1	6924	3	Y	434	441	0	163
01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	33	4	451	9	Y	2433	2452	0	144
02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	420	1	7511	3	Y	378	410	0	118
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	55	4	477	9	Y	NO RPT			118
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
10	13702 X	10397	-0-	-3305	-0-	878	1	9245	3	Y	249	266	0	54
11	12240 X	9978	-0-	-2262	-0-	274	9				164	150	0	68
12	12152 X	11035	-0-	-1117	-0-	768	1	9030	3	Y	156	165	0	59
01	12152 X	9548	-0-	-2604	-0-	180	9				424	468	0	15
02	9632 X	7839	-0-	-1793	-0-	924	1	9939	3	Y	166	126	0	52
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-	172	9				NO RPT			52

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
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
10	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	350	1	6286	3	Y	515	526	0	112
						30	4	567	9					
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	214	1	3930	3	Y	301	288	0	125
						17	4	331	9					
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	181	1	3253	3	Y	228	267	0	86
						22	4	251	9					
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	1706	1	6625	3	Y	2215	2150	0	151
						70	4	2437	9					
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	357	1	5731	3	Y	411	432	0	128
						35	4	452	9					
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			128
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	273	1	4695	3	Y	78	82	0	17
						53	4	67	5					
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	249	1	4420	3	Y	88	68	0	37
						46	4	133	5					
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	265	1	4500	3	Y	82	88	0	31
						61	4	42	5					
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	758	1	2716	3	Y	268	287	0	12
						64	4	37	5					
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	646	1	2352	3	Y	701	760	0	152
						21	4	32	5					
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	641	1	1614	3	Y	827	636	0	343
						13	4	45	5					
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	610	1	2384	3	Y	718	791	0	270
						24	4	21	5					
01	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	3364	1	1942	3	Y	3948	3987	0	231
						37	4	25	5					
02	2772 X	2227	-0-	-545	-0-	652	1	759	3	Y	647	651	0	202
						10	4	94	5					
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			202
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
10	2573 X	2037	-0-	-536	-0-	571	1	1145	3	Y	268	374	0	58
						10	4	16	5					
11	1230 X	536	-0-	-694	-0-	517	1	2	3	Y	15	67	0	6
						17	9							
12	2294 X	1542	-0-	-752	-0-	485	1	764	3	Y	254	165	0	95
						7	4	7	5					
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	2566	1	54	3	Y	2525	2447	0	173
						2778	9							
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1283	535	1	62	3	Y	624	637	0	195
						686	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1283					Y	NO RPT			195

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
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
10	5177 X	4042	-0-	-1135	-0-	211 1	3627 3	41 4	Y	101	106 0			22
11	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	474 1	8382 3	87 4	Y	195	136 0			81
12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	454 1	7687 3	104 4	Y	178	192 0			67
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	1215 1	4345 3	103 4	Y	633	671 0			29
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-				Y	-0-	13 0			-0-
03	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-				Y	NO RPT				-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	408 1	7035 3	79 4	Y	129	132 0			28
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	378 1	6722 3	69 4	Y	132	105 0			55
12	7595 X	7411	-0-	-184	-0-	395 1	6724 3	90 4	Y	127	134 0			48
01	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1580 1	5665 3	133 4	Y	537	557 0			28
02	7028 X	6096	-0-	-932	-0-	363 1	4867 3	87 4	Y	83	83 0			26
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-				Y	NO RPT				26
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
10	9331 X	8712	-0-	-619	-0-	269 1	7964 3	24 4	Y	414	405 0			90
11	8640 X	8404	-0-	-236	-0-	260 1	7627 3	22 4	Y	450	353 0			187
12	8928 X	8618	-0-	-310	-0-	311 1	7788 3	42 4	Y	434	458 0			163
01	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	1041 1	7599 3	43 4	Y	2125	2169 0			119
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	255 1	6775 3	30 4	Y	343	356 0			107
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-				Y	NO RPT				107
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
10	10013 X	9795	-0-	-218	-0-	288 1	8536 3	30 4	Y	855	886 0			186
11	9690 X	9278	-0-	-412	-0-	276 1	8089 3	27 4	Y	805	657 0			334
12	10013 X	9530	-0-	-483	-0-	331 1	8282 3	51 4	Y	787	825 0			296
01	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	1061 1	7742 3	50 4	Y	4840	4841 0			295
02	8260 X	7972	-0-	-288	-0-	266 1	7048 3	36 4	Y	565	699 0			176
03	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-				Y	NO RPT				176

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4																													
WELL #: B 4H															RRCID -> 287118														
COMPL. DATE 09/27/2018															TOTAL DEPTH 13358														
PERF.13464 - 21930																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
10	16647 X	14425	-0-	-2222	-0-	719 1	12851 3	63 4	792 9	Y	720	747 0						156											
11	14850 X	13637	-0-	-1213	-0-	670 1	12229 3	55 4	683 9	Y	621	520 0						257											
12	15314 X	13844	-0-	-1470	-0-	691 1	12369 3	87 4	697 9	Y	634	653 0						238											
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	3017 1	11667 3	125 4	3324 9	Y	3022	3093 0						167											
02	12964 X	12237	-0-	-727	-0-	674 1	10804 3	68 4	691 9	Y	628	632 0						196											
03	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT							196											
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4															WELL #: B 4H														
RRCID -> 287126															COMPL. DATE 01/26/2019														
TOTAL DEPTH 13657															PERF.13737 - 19595														
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	116 1	3443 3	10 4	311 9	Y	283	292 0						61											
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	114 1	3341 3	10 4	301 9	Y	274	222 0						113											
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	137 1	3440 3	18 4	297 9	Y	270	282 0						101											
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	457 1	3334 3	18 4	1507 9	Y	1370	1393 0						78											
02	3528 X	3375	-0-	-153	-0-	113 1	3001 3	13 4	248 9	Y	225	232 0						70											
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT							70											
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5															WELL #: B 5H														
RRCID -> 287274															COMPL. DATE 09/27/2018														
TOTAL DEPTH 13249															PERF.13790 - 21859														
10	11377 X	11031	-0-	-346	-0-	552 1	9828 3	50 4	601 9	Y	546	563 0						119											
11	10680 X	8521	-0-	-2159	-0-	418 1	7618 3	36 4	449 9	Y	408	358 0						169											
12	11253 X	8953	-0-	-2300	-0-	446 1	7973 3	59 4	475 9	Y	432	439 0						162											
01	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	1905 1	7363 3	81 4	2444 9	Y	2222	2257 0						127											
02	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	493 1	7892 3	52 4	507 9	Y	461	451 0						144											
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT							144											
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: C 1H														
RRCID -> 287637															COMPL. DATE 10/04/2019														
TOTAL DEPTH 12689															PERF.13057 - 19832														
10	15624 X	11265	-0-	-4359	-0-	933 1	9822 3	510 9		Y	464	556 0						101											
11	13320 X	12917	-0-	-403	-0-	961 1	11301 3	655 9		Y	595	449 0						247											
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1024 1	11007 3	568 9		Y	516	569 0						194											
01	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	2897 1	10086 3	2599 9		Y	2363	2429 0						128											
02	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	704 1	9905 3	773 9		Y	703	619 0						219											
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT							219											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	22196 X	11027	-0-	-11169	-0-	539 1	9334 3	96 4	132 5	Y	842	854 0			183
11	21480 X	10700	-0-	-10780	-0-	497 1	8896 3	83 4	266 5	Y	871	693 0			361
12	13857 X	10022	-0-	-3835	-0-	498 1	8516 3	99 4	78 5	Y	755	832 0			284
01	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	2307 1	8320 3	184 4	111 5	Y	3832	3898 0			218
02	9996 X	8700	-0-	-1296	-0-	482 1	6499 3	109 4	911 5	Y	635	663 0			198
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT				198
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952															
10	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	387 1	4072 3	366 9		Y	333	319 0			72
11	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	305 1	3581 3	520 9		Y	473	349 0			196
12	5022 X	4632	-0-	-390	-0-	348 1	3743 3	541 9		Y	492	503 0			185
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	1188 1	4136 3	3425 9		Y	3114	3107 0			192
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	284 1	3993 3	554 9		Y	504	541 0			157
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT				157
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732															
10	6014 X	5149	-0-	-865	-0-	430 1	4530 3	189 9		Y	172	164 0			37
11	4890 X	3793	-0-	-1097	-0-	282 1	3320 3	191 9		Y	174	139 0			72
12	4991 X	3026	-0-	-1965	-0-	234 1	2519 3	273 9		Y	248	227 0			93
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	824 1	2869 3	2074 9		Y	1885	1856 0			122
02	4396 X	2866	-0-	-1530	-0-	173 1	2432 3	261 9		Y	237	305 0			74
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT				74
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473															
10	T. A.	8582	-0-	8582	10320	696 1	7328 3	558 9		Y	507	447 0			110
11	T. A.	9676	-0-	9676	19996	722 1	8481 3	473 9		Y	430	362 0			178
12	T. A.	8237	-0-	8237	28233	616 1	6623 3	998 9		Y	907	744 0			341
01	T. A.	13944	-0-	13944	42177	1915 1	6668 3	5361 9		Y	4874	4932 0			283
02	48885 X	6708	-0-	-42177	-0-	393 1	5533 3	782 9		Y	711	777 0			222
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT				222

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	17143 X	13157	-0-	-3986	-0-	670	1	11616	3	Y	543	560	0		118
						109	4	165	5						
11	16590 X	12655	-0-	-3935	-0-	615	1	11002	3	Y	559	445	0		232
						94	4	329	5						
12	15314 X	12375	-0-	-2939	-0-	640	1	10958	3	Y	514	553	0		193
						111	4	101	5						
01	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	2993	1	10818	3	Y	2622	2666	0		149
						215	4	144	5						
02	11872 X	11103	-0-	-769	-0-	640	1	8647	3	Y	433	446	0		135
						130	4	1210	5						
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT				135
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272															
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	648	1	6821	3	Y	554	556	0		120
						609	9								
11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	560	1	6586	3	Y	625	486	0		259
						688	9								
12	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	652	1	7013	3	Y	567	613	0		213
						624	9								
01	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	1946	1	6777	3	Y	3067	3101	0		179
						3374	9								
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	420	1	5908	3	Y	399	456	0		124
						439	9								
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT				124
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544															
10	10540 X	6611	-0-	-3929	-0-	540	1	5686	3	Y	350	331	0		76
						385	9								
11	10200 X	5414	-0-	-4786	-0-	393	1	4615	3	Y	369	292	0		153
						406	9								
12	9951 X	6715	-0-	-3236	-0-	532	1	5720	3	Y	421	416	0		158
						463	9								
01	9920 X	8662	-0-	-1258	-0-	1414	1	4924	3	Y	2113	2152	0		119
						2324	9								
02	7560 X	5633	-0-	-1927	-0-	364	1	5114	3	Y	141	174	0		44
						155	9								
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT				44
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	21097	-0-	21097	21097	984	1	17671	3	Y	1607	941	0		666
						149	4	525	5						
12	14B2 EXT	46030	-0-	46030	67127	2338	1	40096	3	Y	2569	2270	0		965
						403	4	367	5						
01	14B2 EXT	49123	-0-	49123	116250	8019	1	28954	3	Y	10189	10644	0		510
						556	4	386	5						
02	141321 X	25071	-0-	-116250	-0-	1426	1	19246	3	Y	1294	1366	0		404
						279	4	2697	5						
03	46035 X	NO RPT	-0-	-46035	-0-					Y	NO RPT				404

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1244

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462													
GRAEF GAS UNIT 1			WELL #:		C 2H	RRCID	->	287860	COMPL.	DATE	03/11/2020	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.	13090	-	18994
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	706	1	7437	3	Y	540	632	0			117	
11	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	594	1	7171	3	Y	191	229	0			79	
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	610	1	5804	3	Y	565	432	0			212	
01	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	210	1	7254	3	Y	4156	4101	0			267	
02	8204	X	7849	-0-	-355	-0-	540	1	6693	3	Y	618	673	0			193	
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-	622	1			Y	NO RPT					193	
FALKS GAS UNIT 1			WELL #:		C 4H	RRCID	->	287861	COMPL.	DATE	09/25/2019	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.	13047	-	19811
10	17174	X	14051	-0-	-3123	-0-	1122	1	11820	3	Y	1008	957	0			219	
11	15390	X	10688	-0-	-4702	-0-	1109	1	9097	3	Y	743	654	0			308	
12	14663	X	11717	-0-	-2946	-0-	774	1	9984	3	Y	732	765	0			275	
01	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	817	1	10695	3	Y	4485	4487	0			273	
02	12880	X	10691	-0-	-2189	-0-	928	1	9051	3	Y	905	905	0			282	
03	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	805	1			Y	NO RPT					282	
FALKS GAS UNIT 1			WELL #:		C 3H	RRCID	->	288095	COMPL.	DATE	09/28/2019	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.	13180	-	19285
10	9176	X	7707	-0-	-1469	-0-	636	1	6702	3	Y	335	330	0			73	
11	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	369	1	6704	3	Y	193	186	0			80	
12	8339	X	8068	-0-	-271	-0-	570	1	6981	3	Y	398	329	0			149	
01	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	212	1	7006	3	Y	1607	1675	0			81	
02	7336	X	6119	-0-	-1217	-0-	649	1	5380	3	Y	324	305	0			101	
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-	438	1			Y	NO RPT					101	
FALKS GAS UNIT 1			WELL #:		C 6H	RRCID	->	288096	COMPL.	DATE	09/30/2019	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.	13022	-	19843
10	19065	X	16022	-0-	-3043	-0-	1338	1	14088	3	Y	542	558	0			118	
11	18450	X	15143	-0-	-3307	-0-	596	1	13408	3	Y	540	434	0			224	
12	17453	X	15940	-0-	-1513	-0-	1141	1	14169	3	Y	412	481	0			155	
01	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	594	1	14661	3	Y	1713	1780	0			88	
02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	1318	1	9974	3	Y	301	307	0			94	
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	453	1			Y	NO RPT					94	
FALKS GAS UNIT 1			WELL #:		C 6H	RRCID	->	288096	COMPL.	DATE	09/30/2019	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.	13022	-	19843
10	19065	X	16022	-0-	-3043	-0-	1338	1	14088	3	Y	542	558	0			118	
11	18450	X	15143	-0-	-3307	-0-	596	1	13408	3	Y	540	434	0			224	
12	17453	X	15940	-0-	-1513	-0-	1141	1	14169	3	Y	412	481	0			155	
01	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	594	1	14661	3	Y	1713	1780	0			88	
02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	1318	1	9974	3	Y	301	307	0			94	
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	453	1			Y	NO RPT					94	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18507 X	12158	-0-	-6349	-0-	619 1	10731 3	99 4	152 5	Y	506	527	0			110
11	17910 X	10897	-0-	-7013	-0-	531 1	9486 3	79 4	284 5	Y	470	385	0			195
12	12803 X	11291	-0-	-1512	-0-	585 1	10006 3	99 4	92 5	Y	463	484	0			174
01	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	2700 1	9740 3	196 4	130 5	Y	2331	2373	0			132
02	11172 X	10402	-0-	-770	-0-	597 1	8069 3	123 4	1130 5	Y	439	427	0			137
03	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					137
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808																
10	20367 X	13011	-0-	-7356	-0-	641 1	11206 3	106 4	157 5	Y	819	904	0			178
11	19710 X	12061	-0-	-7649	-0-	586 1	10482 3	91 4	313 5	Y	535	491	0			222
12	15283 X	12260	-0-	-3023	-0-	633 1	10852 3	113 4	100 5	Y	511	541	0			192
01	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	2901 1	10467 3	214 4	140 5	Y	2583	2629	0			146
02	12880 X	12219	-0-	-661	-0-	702 1	9479 3	147 4	1328 5	Y	513	496	0			160
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					160
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270																
10	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	209 1	3773 3	20 4	281 9	Y	255	269	0			55
11	4260 X	3627	-0-	-633	-0-	174 1	3200 3	16 4	237 9	Y	215	181	0			89
12	4371 X	3981	-0-	-390	-0-	195 1	3512 3	28 4	246 9	Y	224	229	0			84
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	928 1	3617 3	42 4	1359 9	Y	1235	1247	0			72
02	3948 X	3417	-0-	-531	-0-	185 1	2987 3	21 4	224 9	Y	204	216	0			64
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					64
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490																
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	420 1	7521 3	40 4	482 9	Y	438	466	0			95
11	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	384 1	7010 3	35 4	385 9	Y	350	300	0			145
12	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	395 1	7058 3	56 4	375 9	Y	341	358	0			128
01	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	1790 1	6961 3	89 4	2198 9	Y	1998	2006	0			120
02	7112 X	6945	-0-	-167	-0-	385 1	6167 3	41 4	352 9	Y	320	338	0			100
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					100

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SEILER-GANO (SA) B5															
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	28582 X	24266	-0-	-4316	-0-	730	1	21588	3	Y	1713	1836	0		372
						64	4	1884	9						
11	32580 X	21971	-0-	-10609	-0-	665	1	19520	3	Y	1573	1293	0		652
						56	4	1730	9						
12	33666 X	21899	-0-	-11767	-0-	767	1	19231	3	Y	1636	1673	0		615
						101	4	1800	9						
01	33666 X	29787	-0-	-3879	-0-	2502	1	18291	3	Y	8085	8246	0		454
						100	4	8894	9						
02	18508 X	18336	-0-	-172	-0-	609	1	16184	3	Y	1340	1377	0		418
						69	4	1474	9						
03	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT				418
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581															
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	191	1	3413	3	Y	237	242	0		52
						16	4	261	9						
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	168	1	3079	3	Y	192	164	0		80
						13	4	211	9						
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	178	1	3196	3	Y	199	204	0		75
						21	4	219	9						
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	802	1	3108	3	Y	1104	1114	0		65
						32	4	1214	9						
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	190	1	3041	3	Y	197	201	0		61
						18	4	217	9						
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				61
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843															
10	20026 X	19419	-0-	-607	-0-	581	1	17201	3	N	1448	1567	0		314
						44	4	1593	9						
11	25650 X	17549	-0-	-8101	-0-	530	1	15544	3	N	1306	1079	0		541
						38	4	1437	9						
12	26505 X	17686	-0-	-8819	-0-	619	1	15509	3	N	1353	1386	0		508
						70	4	1488	9						
01	26505 X	23926	-0-	-2579	-0-	1994	1	14579	3	N	6622	6760	0		370
						69	4	7284	9						
02	19096 X	15056	-0-	-4040	-0-	499	1	13261	3	N	1134	1156	0		354
						49	4	1247	9						
03	19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT				354
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660															
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	277	1	4991	3	Y	593	612	0		129
						25	4	652	9						
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	259	1	4732	3	Y	378	350	0		157
						22	4	416	9						
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	270	1	4831	3	Y	382	395	0		144
						36	4	420	9						
01	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	1223	1	4726	3	Y	1690	1744	0		90
						52	4	1859	9						
02	5012 X	4691	-0-	-321	-0-	264	1	4219	3	Y	164	215	0		51
						28	4	180	9						
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT				51

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	25203 X	16945	-0-	-8258	-0-	897	1	15421	3	N	225	216	0		49
						158	4	221	5						
11	24390 X	16107	-0-	-8283	-0-	815	1	14461	3	N	236	187	0		98
						134	4	437	5						
12	24397 X	16380	-0-	-8017	-0-	877	1	14918	3	N	250	254	0		94
						172	4	138	5						
01	24397 X	12649	-0-	-11748	-0-	2274	1	8209	3	N	1711	1697	0		108
						175	4	109	5						
02	15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-					N	-0-	40	0		-0-
03	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT				-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567															
10	11222 X	5219	-0-	-6003	-0-	271	1	4685	3	N	137	149	0		30
						45	4	67	5						
11	10860 X	5734	-0-	-5126	-0-	284	1	5071	3	N	166	127	0		69
						44	4	152	5						
12	9083 X	5888	-0-	-3195	-0-	310	1	5295	3	N	163	171	0		61
						55	4	49	5						
01	8122 X	7610	-0-	-512	-0-	1413	1	5098	3	N	844	857	0		48
						103	4	68	5						
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-	34	0		-0-
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393															
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	283	1	4918	3	N	275	268	0		60
						46	4	69	5						
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	259	1	4625	3	N	190	171	0		79
						39	4	138	5						
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	270	1	4643	3	N	261	242	0		98
						46	4	42	5						
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	885	1	3205	3	N	955	1008	0		45
						63	4	43	5						
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-	27	0		-0-
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT				-0-
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130															
10	17670 X	16615	-0-	-1055	-0-	855	1	14772	3	N	571	583	0		124
						150	4	210	5						
11	17100 X	16003	-0-	-1097	-0-	782	1	13956	3	N	652	506	0		270
						129	4	419	5						
12	16926 X	16189	-0-	-737	-0-	833	1	14253	3	N	735	729	0		276
						163	4	131	5						
01	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	3859	1	13950	3	N	4184	4212	0		248
						297	4	185	5						
02	15288 X	6793	-0-	-8495	-0-	385	1	5209	3	N	352	508	0		110
						84	4	728	5						
03	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT				110

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10013 X	8226	-0-	-1787	-0-	410	1	7083	3	N	510	539	0	111
						71	4	101	5					
11	9690 X	7869	-0-	-1821	-0-	373	1	6654	3	N	528	420	0	219
						61	4	200	5					
12	9889 X	7744	-0-	-2145	-0-	390	1	6670	3	N	498	530	0	187
						75	4	61	5					
01	8525 X	6591	-0-	-1934	-0-	981	1	3540	3	N	1771	1876	0	82
						75	4	47	5					
02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-	33	0	-0-
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025														
10	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	210	1	3635	3	N	276	282	0	60
						36	4	52	5					
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	200	1	3589	3	N	342	260	0	142
						32	4	107	5					
12	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	202	1	3447	3	N	240	292	0	90
						37	4	32	5					
01	4247 X	4187	-0-	-60	-0-	657	1	2371	3	N	980	1020	0	50
						49	4	32	5					
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-	28	0	-0-
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
10	6014 X	5470	-0-	-544	-0-	275	1	4760	3	N	291	296	0	63
						47	4	68	5					
11	5820 X	5589	-0-	-231	-0-	268	1	4782	3	N	321	251	0	133
						43	4	143	5					
12	5518 X	5457	-0-	-61	-0-	279	1	4765	3	N	288	313	0	108
						52	4	44	5					
01	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1263	1	4556	3	N	1453	1479	0	82
						94	4	61	5					
02	5208 X	2249	-0-	-2959	-0-	128	1	1723	3	N	118	159	0	37
						27	4	242	5					
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			37
SEILER-GANO (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409														
10	21793 X	19282	-0-	-2511	-0-	578	1	17107	3	N	1402	1475	0	304
						55	4	1542	9					
11	21090 X	17912	-0-	-3178	-0-	540	1	15875	3	N	1316	1075	0	545
						49	4	1448	9					
12	21793 X	18117	-0-	-3676	-0-	634	1	15889	3	N	1366	1398	0	513
						91	4	1503	9					
01	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	2062	1	15079	3	N	6506	6660	0	359
						90	4	7157	9					
02	17584 X	15188	-0-	-2396	-0-	506	1	13443	3	N	1069	1061	0	334
						63	4	1176	9					
03	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT			334

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SEILER-GANO (SA) B1															
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	24583 X	17211	-0-	-7372	-0-	527	1	15608	3	N	927	979	0		201
						56	4	1020	9						
11	23790 X	15702	-0-	-8088	-0-	486	1	14286	3	N	800	670	0		331
						50	4	880	9						
12	24583 X	15729	-0-	-8854	-0-	564	1	14140	3	N	849	861	0		319
						91	4	934	9						
01	20119 X	19666	-0-	-453	-0-	1830	1	13376	3	N	3974	4075	0		218
						89	4	4371	9						
02	16240 X	13008	-0-	-3232	-0-	443	1	11763	3	N	674	656	0		210
						61	4	741	9						
03	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT				210
SEILER-GANO (SA) B3															
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039															
10	19344 X	18810	-0-	-534	-0-	576	1	17028	3	Y	1040	1124	0		226
						62	4	1144	9						
11	25260 X	17152	-0-	-8108	-0-	529	1	15525	3	Y	949	782	0		393
						54	4	1044	9						
12	26102 X	17186	-0-	-8916	-0-	613	1	15359	3	Y	1014	1026	0		381
						99	4	1115	9						
01	26102 X	21945	-0-	-4157	-0-	1987	1	14513	3	Y	4861	4973	0		269
						98	4	5347	9						
02	15036 X	14283	-0-	-753	-0-	485	1	12877	3	Y	775	773	0		242
						68	4	853	9						
03	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT				242
SEILER-GANO (SA) B4															
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680															
10	26598 X	18858	-0-	-7740	-0-	574	1	16980	3	Y	1130	1197	0		245
						61	4	1243	9						
11	25740 X	17303	-0-	-8437	-0-	531	1	15583	3	Y	1032	849	0		428
						54	4	1135	9						
12	26598 X	16963	-0-	-9635	-0-	604	1	15127	3	Y	1032	1072	0		388
						97	4	1135	9						
01	22256 X	22256	-0-	-0-	-0-	1991	1	14550	3	Y	5107	5208	0		287
						97	4	5618	9						
02	15988 X	14273	-0-	-1715	-0-	483	1	12835	3	Y	807	846	0		252
						67	4	888	9						
03	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT				252
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783															
10	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	407	1	12031	3	Y	917	946	0		199
						39	4	1009	9						
11	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	387	1	11369	3	Y	820	679	0		340
						35	4	902	9						
12	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	457	1	11440	3	Y	838	863	0		315
						66	4	922	9						
01	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	1505	1	10993	3	Y	4507	4560	0		262
						66	4	4958	9						
02	11424 X	10925	-0-	-499	-0-	366	1	9711	3	Y	730	764	0		228
						45	4	803	9						
03	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT				228

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	441	1	13054	3	Y	1083	1093	0	235	
						40	4	1191	9						
11	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	415	1	12180	3	Y	1055	853	0	437	
						36	4	1161	9						
12	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	504	1	12613	3	Y	1123	1138	0	422	
						69	4	1235	9						
01	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	1692	1	12362	3	Y	5791	5882	0	331	
						71	4	6370	9						
02	12740 X	12012	-0-	-728	-0-	401	1	10646	3	Y	834	898	0	260	
						48	4	917	9						
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT			260	
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764															
10	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	535	1	15823	3	Y	1382	1416	0	300	
						52	4	1520	9						
11	16410 X	15956	-0-	-454	-0-	479	1	14044	3	Y	1262	1039	0	523	
						45	4	1388	9						
12	16957 X	16717	-0-	-240	-0-	583	1	14590	3	Y	1326	1351	0	498	
						85	4	1459	9						
01	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	1829	1	13360	3	Y	7426	7486	0	438	
						82	4	8169	9						
02	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	477	1	12654	3	Y	1190	1240	0	371	
						60	4	1309	9						
03	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT			371	
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433															
10	31062 X	26855	-0-	-4207	-0-	1352	1	24080	3	Y	1192	1246	0	259	
						112	4	1311	9						
11	28380 X	24529	-0-	-3851	-0-	1210	1	22036	3	Y	1081	892	0	448	
						94	4	1189	9						
12	29326 X	24366	-0-	-4960	-0-	1221	1	21807	3	Y	1086	1126	0	408	
						143	4	1195	9						
01	33354 X	33354	-0-	-0-	-0-	5488	1	21205	3	Y	5859	5926	0	341	
						216	4	6445	9						
02	21896 X	20776	-0-	-1120	-0-	1161	1	18538	3	Y	879	960	0	274	
						110	4	967	9						
03	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT			274	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181																	
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
10	20615 X	20091	-0-	-0-	-524	-0-	963 1	17230 3	88 4	1810 9	Y	1645	1738 0				357
11	19950 X	15828	-0-	-0-	-4122	-0-	735 1	13454 3	63 4	1576 9	Y	1433	1196 0				594
12	20615 X	14671	-0-	-0-	-5944	-0-	696 1	12484 3	92 4	1399 9	Y	1272	1388 0				478
01	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	-0-	3086 1	11975 3	132 4	7371 9	Y	6701	6793 0				386
02	16940 X	12147	-0-	-0-	-4793	-0-	643 1	10312 3	68 4	1124 9	Y	1022	1101 0				319
03	18755 X	NO RPT	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					319
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	49058 X	49058	-0-	-0-	-0-	-0-	2360 1	43164 3	205 4	3329 9	Y	3026	1772 0				1254
12	35793 X	35793	-0-	-0-	-0-	-0-	1769 1	31677 3	236 4	2111 9	Y	1919	2452 0				721
01	42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	-0-	6675 1	25871 3	288 4	9805 9	Y	8914	9149 0				486
02	36204 X	23919	-0-	-0-	-12285	-0-	1318 1	21110 3	141 4	1350 9	Y	1227	1339 0				383
03	40083 X	NO RPT	-0-	-0-	-40083	-0-					Y	NO RPT					383
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180																	
10	23994 X	19438	-0-	-0-	-4556	-0-	981 1	17453 3	81 4	923 9	Y	839	884 0				182
11	22680 X	19727	-0-	-0-	-2953	-0-	975 1	17741 3	76 4	935 9	Y	850	680 0				352
12	21762 X	18411	-0-	-0-	-3351	-0-	924 1	16491 3	109 4	887 9	Y	806	855 0				303
01	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	-0-	4168 1	16099 3	165 4	4917 9	Y	4470	4510 0				263
02	15372 X	15346	-0-	-0-	-26	-0-	856 1	13672 3	82 4	736 9	Y	669	725 0				209
03	17019 X	NO RPT	-0-	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					209
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852																	
10	558 X	-0-	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	-0-	408 1	4791 3	1351 9		Y	1228	719 0				509
12	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	-0-	1473 1	12920 3	1203 9		Y	1094	1192 0				411
01	22111 X	22111	-0-	-0-	-0-	-0-	4633 1	12056 3	5422 9		Y	4929	5075 0				265
02	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	-0-	815 1	7716 3	993 9		Y	903	932 0		16 1		284
03	15593 X	NO RPT	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					284

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																					
RICKS LIVING TRUST GU2																					
WELL #: A 3H										RRCID -> 294468		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL		DEPTH 12935		PERF.12903 - 18659			
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					
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-					
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	321	1	3769	3	Y	1161	680	0			481					
12	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	1277	9														
01	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	903	1	7920	3	Y	1280	1280	0			481					
02	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1408	9														
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	2584	1	6726	3	Y	6497	6609	0			369					
						7147	9														
						661	1	6261	3	Y	582	748	0	11	1	183					
						640	9														
										Y	NO RPT					183					
RICKS LIVING TRUST GU2										WELL #: A 4H		RRCID -> 294563		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL		DEPTH 12924		PERF.13094 - 17741	
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-					
11	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	475	1	5586	3	Y	530	310	0			220					
12	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	583	9														
01	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	1965	1	17238	3	Y	1008	849	0			379					
02	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	1109	9														
03	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-	4656	1	12117	3	Y	3737	3937	0			179					
						4111	9														
						1201	1	11374	3	Y	395	368	0	14	1	126					
						435	9														
										Y	NO RPT					126					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6										WELL #: C 6H		RRCID -> 294598		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL		DEPTH 13210		PERF.18162 - 19930	
10	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	652	1	11708	3	Y	688	715	0			149					
11	10890 X	10539	-0-	-351	-0-	63	4	757	9												
12	11253 X	9556	-0-	-1697	-0-	510	1	9355	3	Y	570	483	0			236					
01	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	47	4	627	9												
02	10976 X	8598	-0-	-2378	-0-	475	1	8527	3	Y	442	512	0			166					
03	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-	68	4	486	9												
						2246	1	8687	3	Y	1844	1915	0			95					
						101	4	2028	9												
						482	1	7728	3	Y	303	298	0			95					
						55	4	333	9												
										Y	NO RPT					95					
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5										WELL #: D 5H		RRCID -> 294600		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL		DEPTH 13315		PERF.13508 - 20540	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	31481	-0-	31481	31481	1534	1	27937	3	Y	1719	1007	0			712					
12	14B2 EXT	39293	-0-	39293	70774	119	4	1891	9												
01	14B2 EXT	47757	-0-	47757	118531	1965	1	35057	3	Y	1856	1871	0			697					
02	145754 X	27223	-0-	-118531	-0-	229	4	2042	9												
03	39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-	7792	1	30073	3	Y	8714	8933	0			478					
						307	4	9585	9												
						1524	1	24313	3	Y	1129	1256	0			352					
						144	4	1242	9												
										Y	NO RPT					352					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																																																											
KEACH-HALEPESKA (SA) D3															//CONT.// 703462																																																											
WELL #: D 3H															RRCID -> 294866															COMPL. DATE 07/14/2023															TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																								
10	31651 X	30682	-0-	-969	-0-	954	1	28241	3	Y	1271	1321	0		276																																																											
						89	4	1398	9																																																																	
11	30630 X	28849	-0-	-1781	-0-	903	1	26527	3	Y	1216	988	0		504																																																											
						81	4	1338	9																																																																	
12	31651 X	29351	-0-	-2300	-0-	1069	1	26781	3	Y	1227	1270	0		461																																																											
						151	4	1350	9																																																																	
01	36506 X	36506	-0-	-0-	-0-	3534	1	25818	3	Y	6364	6460	0		365																																																											
						154	4	7000	9																																																																	
02	25424 X	25272	-0-	-152	-0-	871	1	23129	3	Y	1059	1091	0		330																																																											
						107	4	1165	9																																																																	
03	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT				330																																																											
KEACH-HALEPESKA (SA) D5															WELL #: D 5H															RRCID -> 294867															COMPL. DATE 07/12/2023															TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
10	20987 X	19263	-0-	-1724	-0-	609	1	18023	3	Y	521	689	0		113																																																											
						58	4	573	9																																																																	
11	20310 X	18114	-0-	-2196	-0-	560	1	16466	3	Y	943	665	0		391																																																											
						51	4	1037	9																																																																	
12	20987 X	18737	-0-	-2250	-0-	674	1	16911	3	Y	960	990	0		361																																																											
						96	4	1056	9																																																																	
01	24064 X	24064	-0-	-0-	-0-	2274	1	16595	3	Y	4627	4731	0		257																																																											
						105	4	5090	9																																																																	
02	17836 X	17345	-0-	-491	-0-	591	1	15684	3	Y	910	899	0		284																																																											
						69	4	1001	9																																																																	
03	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT				284																																																											
RICKS LIVING TRUST GU2															WELL #: A 6H															RRCID -> 294971															COMPL. DATE 11/01/2023															TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	468	1	4931	3	Y	601	471	0		130																																																											
						661	9																																																																			
11	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	1757	1	20650	3	Y	2312	1484	0		958																																																											
						2543	9																																																																			
12	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	1825	1	16008	3	Y	1728	2037	0		649																																																											
						1901	9																																																																			
01	32495 X	32495	-0-	-0-	-0-	6172	1	16062	3	Y	9328	9434	0		543																																																											
						10261	9																																																																			
02	19096 X	17484	-0-	-1612	-0-	1538	1	14560	3	Y	1260	1341	0	23 1	397																																																											
						1386	9																																																																			
03	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT				397																																																											
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2															WELL #: D 2H															RRCID -> 295318															COMPL. DATE 11/13/2023															TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
10	40455 X	33345	-0-	-7110	-0-	1027	1	30381	3	Y	1672	1737	0		363																																																											
						98	4	1839	9																																																																	
11	38130 X	30988	-0-	-7142	-0-	960	1	28159	3	Y	1619	1311	0		671																																																											
						88	4	1781	9																																																																	
12	37045 X	30325	-0-	-6720	-0-	1091	1	27332	3	Y	1586	1661	0		596																																																											
						157	4	1745	9																																																																	
01	37045 X	36873	-0-	-172	-0-	3362	1	24552	3	Y	8011	8153	0		454																																																											
						147	4	8812	9																																																																	
02	26908 X	22458	-0-	-4450	-0-	765	1	20284	3	Y	1195	1261	0		373																																																											
						94	4	1315	9																																																																	
03	29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					Y	NO RPT				373																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
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
10	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	649 1	19193 3	Y	1973	2049	0			428
11	20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	62 4	2170 9	Y	1945	1567	0			806
12	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	611 1	17933 3	Y	2235	2201	0			840
01	32584 X	32584	-0-	-0-	-0-	56 4	2140 9	Y	11831	11988	0			683
02	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	715 1	17917 3	Y	1627	1777	0			508
03	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-	103 4	2459 9	Y	NO RPT					508
						2344 1	17123 3	Y						
						103 4	13014 9	Y						
						613 1	16254 3	Y						
						75 4	1790 9	Y						
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	140	-0-	140	140	29 1	110 3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140	1 4		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140			Y	NO RPT					-0-
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182														
10	34565 X	28535	-0-	-6030	-0-	853 1	25270 3	Y	2151	2250	0			467
11	33420 X	26260	-0-	-7160	-0-	46 4	2366 9	Y	1887	1572	0			782
12	32395 X	26395	-0-	-6000	-0-	795 1	23348 3	Y	2068	2073	0			777
01	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	41 4	2076 9	Y	11964	12027	0			714
02	22204 X	21662	-0-	-542	-0-	921 1	23124 3	Y	1700	1872	0			530
03	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-	75 4	2275 9	Y	NO RPT					530
						2952 1	21618 3	Y						
						89 4	13160 9	Y						
						716 1	19015 3	Y						
						61 4	1870 9	Y						
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782														
10	35526 X	33503	-0-	-2023	-0-	971 1	28765 3	Y	3374	3443	0			732
11	34380 X	31478	-0-	-2902	-0-	56 4	3711 9	Y	3389	2717	0			1404
12	35526 X	31357	-0-	-4169	-0-	911 1	26788 3	Y	3338	3488	0			1254
01	48865 X	48865	-0-	-0-	-0-	51 4	3728 9	Y	18460	18630	0			1084
02	26621 X	26621	-0-	-0-	-0-	1057 1	26535 3	Y	2963	3116	0			925
03	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-	93 4	3672 9	Y	NO RPT					925
						3417 1	25015 3	Y						
						127 4	20306 9	Y						
						845 1	22439 3	Y						
						78 4	3259 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	57195 X	44663	-0-	-12532	-0-	1333 1	39454 3	3779 9	Y	3426	3586 0			744
11	53490 X	41988	-0-	-11502	-0-	107 4	3769 9	37142 3	Y	3166	2598 0			1312
12	51522 X	41691	-0-	-9831	-0-	1266 1	3483 9	36633 3	Y	3108	3253 0			1167
01	55525 X	55525	-0-	-0-	-0-	97 4	3419 9	33618 3	Y	15581	15868 0			880
02	35392 X	32714	-0-	-2678	-0-	1462 1	3419 9	17139 9	Y	2395	2532 0			747
03	39184 X	NO RPT	-0-	-39184	-0-	171 4	2635 9	28877 3	Y	NO RPT				747
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
10	49538 X	41686	-0-	-7852	-0-	1245 1	36831 3	3528 9	Y	3207	3339 0			696
11	47580 X	38788	-0-	-8792	-0-	82 4	3528 9	34191 3	Y	3053	2484 0			1265
12	46252 X	38730	-0-	-7522	-0-	1165 1	3358 9	33951 3	Y	2990	3132 0			1123
01	54035 X	54035	-0-	-0-	-0-	74 4	3289 9	31965 3	Y	15943	16143 0			923
02	32480 X	32123	-0-	-357	-0-	135 4	17537 9	28184 3	Y	2513	2630 0			784
03	35960 X	NO RPT	-0-	-35960	-0-	4370 1	2764 9	1062 1	Y	NO RPT				784
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
10	38952 X	38952	-0-	-0-	-0-	1182 1	34997 3	2661 9	Y	2419	2517 0			525
11	36307 X	36307	-0-	-0-	-0-	112 4	2661 9	32538 3	Y	2326	1887 0			964
12	36402 X	36402	-0-	-0-	-0-	1108 1	2559 9	32401 3	Y	2293	2396 0			861
01	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	1293 1	2522 9	30709 3	Y	12017	12187 0			691
02	31220 X	30773	-0-	-447	-0-	186 4	13219 9	27383 3	Y	2027	2082 0			632
03	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-	4203 1	2230 9	1032 1	Y	NO RPT				632
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
10	22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	1166 1	20782 3	901 9	Y	819	841 0			178
11	21481 X	21481	-0-	-0-	-0-	149 4	901 9	19457 3	Y	750	617 0			311
12	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1068 1	825 9	19838 3	Y	788	803 0			296
01	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	131 4	867 9	18910 3	Y	4184	4238 0			242
02	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	1112 1	4602 9	16360 3	Y	628	684 0			196
03	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	220 4	691 9	1025 1	Y	NO RPT				196
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462															
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5				WELL #:	D 5H	RRCID ->	295505	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL	DEPTH	13343	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4				WELL #:	F 4H	RRCID ->	295506	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL	DEPTH	13597	PERF.	13610 - 19349						
10	26908 X	23778	-0-	-3130	-0-	1195 1	21285 3	Y	1049	1085 0		228								
						144 4	1154 9													
11	26040 X	22364	-0-	-3676	-0-	1102 1	20072 3	Y	966	794 0		400								
						127 4	1063 9													
12	25048 X	14224	-0-	-10824	-0-	712 1	12704 3	Y	615	784 0		231								
						131 4	677 9													
01	33633 X	33633	-0-	-0-	-0-	5720 1	22074 3	Y	5024	4924 0		331								
						313 4	5526 9													
02	19712 X	19452	-0-	-260	-0-	1082 1	17287 3	Y	843	899 0		263								
						156 4	927 9													
03	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-			Y	NO RPT			263								
WESS 5-7-3 (SA) D1				WELL #:	D 1H	RRCID ->	295516	COMPL. DATE	04/28/2024	TOTAL	DEPTH	13353	PERF.	13862 - 22360						
10	45074 X	39341	-0-	-5733	-0-	1187 1	34606 3	Y	3095	3285 0		672								
						143 4	3405 9													
11	42300 X	37649	-0-	-4651	-0-	1188 1	33540 3	Y	2534	2156 0		1050								
						134 4	2787 9													
12	43710 X	38336	-0-	-5374	-0-	1239 1	34034 3	Y	2556	2646 0		960								
						251 4	2812 9													
01	58050 X	58050	-0-	-0-	-0-	4833 1	38100 3	Y	13476	13659 0		777								
						293 4	14824 9													
02	32956 X	32739	-0-	-217	-0-	1175 1	28838 3	Y	2320	2338 0		724								
						174 4	2552 9													
03	36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-			Y	NO RPT			724								
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3				WELL #:	F 3H	RRCID ->	295518	COMPL. DATE	07/07/2023	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.	13532 - 19476						
10	11842 X	9554	-0-	-2288	-0-	467 1	8305 3	Y	669	688 0		145								
						46 4	736 9													
11	11100 X	8878	-0-	-2222	-0-	424 1	7712 3	Y	638	519 0		264								
						40 4	702 9													
12	10478 X	9665	-0-	-813	-0-	471 1	8397 3	Y	663	678 0		249								
						68 4	729 9													
01	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	1917 1	7399 3	Y	3416	3470 0		195								
						88 4	3758 9													
02	7616 X	7487	-0-	-129	-0-	405 1	6463 3	Y	520	560 0		162								
						47 4	572 9													
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			162								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
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
10	15531 X	15395	-0-	-136	-0-	741 1	13219 3	13219 3	13219 3	Y	1242	1287 0	1287 0	270
11	15030 X	14455	-0-	-575	-0-	69 4	1366 9	1366 9	1366 9	Y	977	842 0	842 0	405
12	15531 X	10162	-0-	-5369	-0-	62 4	1075 9	1075 9	1075 9	Y	647	809 0	809 0	243
01	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	498 1	8884 3	8884 3	8884 3	Y	5023	4939 0	4939 0	327
02	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	68 4	712 9	712 9	712 9	Y	1018	1029 0	1029 0	318
03	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-	3446 1	13315 3	13315 3	13315 3	Y	NO RPT			318
						151 4	5525 9	5525 9	5525 9					
						684 1	10953 3	10953 3	10953 3	Y				
						75 4	1120 9	1120 9	1120 9	Y				
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
10	49197 X	45030	-0-	-4167	-0-	1305 1	38648 3	38648 3	38648 3	Y	4547	4730 0	4730 0	987
11	47610 X	41994	-0-	-5616	-0-	75 4	5002 9	5002 9	5002 9	Y	4337	3527 0	3527 0	1797
12	49197 X	41908	-0-	-7289	-0-	1223 1	35933 3	35933 3	35933 3	Y	4242	4446 0	4446 0	1593
01	62362 X	62362	-0-	-0-	-0-	67 4	4771 9	4771 9	4771 9	Y	21814	22162 0	22162 0	1245
02	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	1423 1	35696 3	35696 3	35696 3	Y	3436	3594 0	3594 0	1072
03	37851 X	NO RPT	-0-	-37851	-0-	123 4	4666 9	4666 9	4666 9	Y	NO RPT			1072
						4596 1	33611 3	33611 3	33611 3					
						160 4	23995 9	23995 9	23995 9					
						1119 1	29700 3	29700 3	29700 3	Y				
						110 4	3780 9	3780 9	3780 9	Y				
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
10	53134 X	44566	-0-	-8568	-0-	1411 1	41060 3	41060 3	41060 3	Y	1773	1889 0	1889 0	385
11	49800 X	39435	-0-	-10365	-0-	145 4	1950 9	1950 9	1950 9	Y	1592	1317 0	1317 0	660
12	50964 X	39352	-0-	-11612	-0-	1286 1	36274 3	36274 3	36274 3	Y	1450	1565 0	1565 0	545
01	56301 X	56301	-0-	-0-	-0-	124 4	1751 9	1751 9	1751 9	Y	8557	8588 0	8588 0	514
02	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	1318 1	36211 3	36211 3	36211 3	Y	1760	1731 0	1731 0	549
03	38564 X	NO RPT	-0-	-38564	-0-	228 4	1595 9	1595 9	1595 9	Y	NO RPT			549
						5242 1	41346 3	41346 3	41346 3					
						300 4	9413 9	9413 9	9413 9					
						1305 1	32079 3	32079 3	32079 3	Y				
						181 4	1936 9	1936 9	1936 9	Y				
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
10	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	1173 1	34694 3	34694 3	34694 3	Y	2211	2291 0	2291 0	480
11	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	111 4	2432 9	2432 9	2432 9	Y	2090	1704 0	1704 0	866
12	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	1111 1	32609 3	32609 3	32609 3	Y	2083	2167 0	2167 0	782
01	47707 X	47707	-0-	-0-	-0-	102 4	2299 9	2299 9	2299 9	Y	10833	10994 0	10994 0	621
02	31220 X	31123	-0-	-97	-0-	1310 1	32801 3	32801 3	32801 3	Y	1784	1842 0	1842 0	557
03	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-	188 4	2291 9	2291 9	2291 9	Y	NO RPT			557
						4288 1	31315 3	31315 3	31315 3					
						188 4	11916 9	11916 9	11916 9					
						1055 1	27984 3	27984 3	27984 3	Y				
						122 4	1962 9	1962 9	1962 9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462														
WESS 5-7-3 (SA) D3				WELL #: D 3H		RRCID -> 295540		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 13563		PERF.15999 - 23143						
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
10	43121 X	36442	-0-	-6679	-0-	1129	1	120	4	32954	3	Y	2035	2149	0			442
11	41730 X	35621	-0-	-6109	-0-	1112	1	111	4	31470	3	Y	2662	2001	0			1103
12	42656 X	36780	-0-	-5876	-0-	1180	1	211	4	32492	3	Y	2634	2748	0			989
01	56292 X	56292	-0-	-0-	-0-	4604	1	254	4	36323	3	Y	13737	13937	0			789
02	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	1109	1	148	4	27237	3	Y	1612	1862	0			503
03	33325 X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					1773	9	Y	NO RPT					503
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4				WELL #: D 4H		RRCID -> 295541		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13419		PERF.13683 - 23068						
10	62000 X	60281	-0-	-1719	-0-	1814	1	222	4	52890	3	Y	4868	5125	0			1057
11	60000 X	58006	-0-	-1994	-0-	1806	1	208	4	51012	3	Y	4527	3708	0			1876
12	62000 X	58277	-0-	-3723	-0-	1881	1	389	4	51705	3	Y	3911	4318	0			1469
01	85681 X	85681	-0-	-0-	-0-	7336	1	289	4	57937	3	Y	18290	18758	0			1001
02	50112 X	50112	-0-	-0-	-0-	1802	1	269	4	44227	3	Y	3467	3332	0			1082
03	54405 X	NO RPT	-0-	-54405	-0-					3814	9	Y	NO RPT					1082
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1				WELL #: F 1H		RRCID -> 295564		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL DEPTH 13496		PERF.13626 - 23520						
10	24893 X	21843	-0-	-3050	-0-	957	1	144	4	18468	3	Y	2067	2110	0			449
11	24090 X	20617	-0-	-3473	-0-	947	1	80	4	17336	3	Y	2049	1649	0			849
12	23498 X	21370	-0-	-2128	-0-	950	1	124	4	17104	3	Y	2902	2661	0			1090
01	34263 X	34263	-0-	-0-	-0-	4108	1	174	4	15959	3	Y	12747	13161	0			676
02	16968 X	16443	-0-	-525	-0-	870	1	90	4	14022	3	Y	1406	1559	0			439
03	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					1547	9	Y	NO RPT					439
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3				WELL #: D 3H		RRCID -> 295684		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13939 - 21455						
10	35588 X	28868	-0-	-6720	-0-	877	1	83	4	25937	3	Y	1792	1866	0			389
11	32490 X	27079	-0-	-5411	-0-	827	1	76	4	24267	3	Y	1735	1405	0			719
12	31713 X	27370	-0-	-4343	-0-	969	1	139	4	24274	3	Y	1807	1847	0			679
01	36917 X	36917	-0-	-0-	-0-	3151	1	138	4	1988	9	Y	9645	9765	0			559
02	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	773	1	91	4	23018	3	Y	1528	1616	0			477
03	25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					20501	9	Y	NO RPT					477

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3														
WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	45198 X	36437	-0-	-8761	-0-	1739	1	32927	3	Y	1337	1414	0	290
						300	4	1471	9					
11	41610 X	34782	-0-	-6828	-0-	1722	1	31419	3	Y	1342	1076	0	556
						165	4	1476	9					
12	39060 X	34358	-0-	-4702	-0-	1728	1	30892	3	Y	1345	1396	0	505
						258	4	1480	9					
01	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	7759	1	30031	3	Y	7289	7369	0	425
						363	4	8018	9					
02	30548 X	29660	-0-	-888	-0-	1657	1	26530	3	Y	1161	1237	0	362
						196	4	1277	9					
03	33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					Y	NO RPT			362
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
10	32705 X	27719	-0-	-4986	-0-	1252	1	23788	3	Y	2247	2305	0	488
						207	4	2472	9					
11	31650 X	26423	-0-	-5227	-0-	1251	1	22851	3	Y	2005	1662	0	831
						115	4	2206	9					
12	30349 X	26261	-0-	-4088	-0-	1259	1	22544	3	Y	2071	2124	0	778
						180	4	2278	9					
01	40793 X	40793	-0-	-0-	-0-	5653	1	21929	3	Y	11777	11856	0	699
						256	4	12955	9					
02	22880 X	22880	-0-	-0-	-0-	1205	1	19339	3	Y	1999	2105	0	624
						137	4	2199	9					
03	24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT			624
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
10	49321 X	39747	-0-	-9574	-0-	1890	1	35833	3	Y	1557	1649	0	338
						311	4	1713	9					
11	45690 X	38015	-0-	-7675	-0-	1884	1	34258	3	Y	1545	1243	0	640
						173	4	1700	9					
12	43028 X	37705	-0-	-5323	-0-	1899	1	33843	3	Y	1539	1601	0	578
						270	4	1693	9					
01	51211 X	51211	-0-	-0-	-0-	8574	1	33055	3	Y	8359	8449	0	488
						387	4	9195	9					
02	33348 X	32596	-0-	-752	-0-	1825	1	29106	3	Y	1325	1417	0	413
						207	4	1458	9					
03	36921 X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT			413
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
10	63767 X	51795	-0-	-11972	-0-	4457	1	46947	3	Y	355	388	0	77
						391	9							
11	60090 X	47828	-0-	-12262	-0-	3732	1	43876	3	Y	200	194	0	83
						220	9							
12	58342 X	24149	-0-	-34193	-0-	2042	1	21966	3	Y	128	163	0	48
						141	9							
01	69464 X	69464	-0-	-0-	-0-	14675	1	51117	3	Y	3338	3132	0	254
						3672	9							
02	43904 X	43109	-0-	-795	-0-	2845	1	40012	3	Y	229	269	0	71
						252	9							
03	48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT			71

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
STOLTE GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901															
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
10	68355 X	56951	-0-	-11404	-0-	4912 299	1 9	51740	3	Y	272	248	0		59
11	64980 X	52598	-0-	-12382	-0-	4111 162	1 9	48325	3	Y	147	145	0		61
12	63457 X	27183	-0-	-36274	-0-	2312 8	1 9	24863	3	Y	7	65	0		3
01	73316 X	73316	-0-	-0-	-0-	16331 123	1 9	56862	3	Y	112	107	0		8
02	49140 X	46158	-0-	-2982	-0-	3058 91	1 9	43009	3	Y	83	64	0		26
03	54405 X	NO RPT	-0-	-54405	-0-					Y	NO RPT				26
STOLTE GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794															
10	73873 X	60644	-0-	-13229	-0-	5218 466	1 9	54960	3	Y	424	496	0		92
11	70140 X	55915	-0-	-14225	-0-	4377 84	1 9	51454	3	Y	76	137	0		31
12	68231 X	28523	-0-	-39708	-0-	2423 42	1 9	26058	3	Y	38	55	0		14
01	79082 X	79082	-0-	-0-	-0-	17478 747	1 9	60857	3	Y	679	643	0		50
02	51828 X	50482	-0-	-1346	-0-	3309 615	1 9	46558	3	Y	559	466	0		174
03	57381 X	NO RPT	-0-	-57381	-0-					Y	NO RPT				174
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2															
WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565															
10	47182 X	38171	-0-	-9011	-0-	1820 324	1 4	34589	3	Y	1307	1391	0		284
11	43620 X	36263	-0-	-7357	-0-	1795 176	1 4	32756	3	Y	1396	1101	0		579
12	41075 X	35837	-0-	-5238	-0-	1802 277	1 4	32227	3	Y	1392	1448	0		523
01	47982 X	47982	-0-	-0-	-0-	8087 386	1 4	31291	3	Y	7471	7560	0		434
02	32172 X	30804	-0-	-1368	-0-	1723 209	1 4	27572	3	Y	1182	1254	0		369
03	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT				369
RT-SLAUGHTER (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491															
10	38409 X	28802	-0-	-9607	-0-	1372 127	1 4	24714	3	Y	2354	2393	0		511
11	37170 X	24997	-0-	-12173	-0-	1173 103	1 4	21559	3	Y	1965	1662	0		814
12	33914 X	24671	-0-	-9243	-0-	1185 159	1 4	21303	3	Y	1840	1963	0		691
01	36593 X	36593	-0-	-0-	-0-	5191 225	1 4	20218	3	Y	9963	10074	0		580
02	21280 X	20355	-0-	-925	-0-	1077 116	1 4	17350	3	Y	1647	1726	0		514
03	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT				514

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	68634 X	46635	-0-	-21999	-0-	2352	1 41907	3	Y	1997	2092	0			433
11	58230 X	42805	-0-	-15425	-0-	179	4 2197	9							759
12	55490 X	41241	-0-	-14249	-0-	2113	1 38526	3	Y	1832	1506	0			658
01	54844 X	54844	-0-	-0-	-0-	151	4 2015	9							534
02	37212 X	33966	-0-	-3246	-0-	2071	1 37025	3	Y	1752	1853	0			442
03	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-	218	4 1927	9							442
						9103	1 35219	3	Y	9261	9385	0			
						335	4 10187	9							
						1897	1 30346	3	Y	1417	1520	0			
						164	4 1559	9							
									Y	NO RPT					
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873															
10	27745 X	20343	-0-	-7402	-0-	969	1 17370	3	Y	1737	1843	0			377
11	26850 X	18562	-0-	-8288	-0-	93	4 1911	9							760
12	25451 X	17911	-0-	-7540	-0-	851	1 15616	3	Y	1834	1451	0			780
01	30071 X	30071	-0-	-0-	-0-	78	4 2017	9							677
02	14896 X	14239	-0-	-657	-0-	815	1 14697	3	Y	2076	2056	0			557
03	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-	115	4 2284	9							557
						3514	1 13740	3	Y	11508	11611	0			
						158	4 12659	9							
						711	1 11486	3	Y	1784	1902	0			
						80	4 1962	9							
									Y	NO RPT					
RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236															
10	29915 X	23464	-0-	-6451	-0-	1077	1 19491	3	Y	2543	2685	0			552
11	28950 X	21217	-0-	-7733	-0-	99	4 2797	9							888
12	25234 X	20230	-0-	-5004	-0-	966	1 17810	3	Y	2143	1807	0			767
01	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	84	4 2357	9							631
02	17472 X	16972	-0-	-500	-0-	938	1 16921	3	Y	2042	2163	0			530
03	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-	125	4 2246	9							530
						4103	1 16051	3	Y	10893	11029	0			
						177	4 11982	9							
						875	1 14136	3	Y	1698	1793	0			
						93	4 1868	9							
									Y	NO RPT					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317															
10	10850 X	10162	-0-	-688	-0-	492	1 8787	3	Y	762	794	0			165
11	10500 X	9220	-0-	-1280	-0-	45	4 838	9							284
12	10850 X	10676	-0-	-174	-0-	437	1 7990	3	Y	686	567	0			335
01	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	38	4 755	9							276
02	9604 X	7999	-0-	-1605	-0-	509	1 9119	3	Y	892	841	0			177
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-	67	4 981	9							177
						2151	1 8350	3	Y	4761	4820	0			
						92	4 5237	9							
						431	1 6898	3	Y	568	643	0			
						45	4 625	9							
									Y	NO RPT					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	23746 X	21847	-0-	-1899	-0-	638	1 18869	3 61	4 2279	9 Y	2072	2152	0		450
11	22980 X	20600	-0-	-2380	-0-	603	1 17697	3 55	4 2245	9 Y	2041	1645	0		846
12	23529 X	20983	-0-	-2546	-0-	706	1 17689	3 102	4 2486	9 Y	2260	2257	0		849
01	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	2293	1 16748	3 100	4 13313	9 Y	12103	12250	0		702
02	17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	554	1 14689	3 69	4 2184	9 Y	1985	2067	0		619
03	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT				619
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224															
10	23095 X	22956	-0-	-139	-0-	687	1 20324	3 65	4 1880	9 Y	1709	1781	0		371
11	22350 X	21907	-0-	-443	-0-	652	1 19137	3 59	4 2059	9 Y	1872	1467	0		776
12	23095 X	22115	-0-	-980	-0-	772	1 19335	3 110	4 1898	9 Y	1725	1853	0		648
01	32834 X	32834	-0-	-0-	-0-	2714	1 19825	3 116	4 10179	9 Y	9254	9365	0		537
02	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	624	1 16557	3 76	4 1607	9 Y	1461	1540	0		456
03	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT				456
KEACH-HALEPESKA (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471															
10	31775 X	31532	-0-	-243	-0-	981	1 29039	3 94	4 1418	9 Y	1289	1341	0		280
11	30750 X	29107	-0-	-1643	-0-	912	1 26779	3 83	4 1333	9 Y	1212	990	0		502
12	31775 X	27634	-0-	-4141	-0-	1007	1 25233	3 145	4 1249	9 Y	1135	1211	0		426
01	31775 X	19004	-0-	-12771	-0-	1754	1 12816	3 77	4 4357	9 Y	3961	4205	0		182
02	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	981	1 26026	3 122	4 1191	9 Y	1083	1059	0		338
03	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT				338
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126															
10	T. A.	20507	-0-	20507	62893	591	1 17484	3 61	4 2371	9 Y	2155	2238	0		468
11	T. A.	19494	-0-	19494	82387	563	1 16494	3 55	4 2382	9 Y	2165	1736	0		897
12	T. A.	20176	-0-	20176	102563	673	1 16856	3 104	4 2543	9 Y	2312	2341	0		868
01	T. A.	31857	-0-	31857	134420	2300	1 16805	3 107	4 12645	9 Y	11495	11716	0		647
02	151240 X	16820	-0-	-134420	-0-	535	1 14189	3 70	4 2026	9 Y	1842	1909	0		575
03	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT				575

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2																			
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
10	41912 X	32243	-0-	-9669	-0-	1643	1	29307	3	Y	1024	1075	0		222				
						167	4	1126	9										
11	40560 X	29524	-0-	-11036	-0-	1471	1	26840	3	Y	973	792	0		403				
						143	4	1070	9										
12	36890 X	28821	-0-	-8069	-0-	1465	1	26177	3	Y	870	946	0		327				
						222	4	957	9										
01	36487 X	35899	-0-	-588	-0-	6516	1	25125	3	Y	3592	3735	0		184				
						307	4	3951	9										
02	27692 X	23967	-0-	-3725	-0-	1373	1	21896	3	Y	485	515	0		151				
						164	4	534	9										
03	30659 X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT				151				
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1															WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509				
10	44981 X	31794	-0-	-13187	-0-	1625	1	28957	3	N	939	990	0		204				
						179	4	1033	9										
11	40410 X	29139	-0-	-11271	-0-	1459	1	26588	3	N	854	704	0		354				
						153	4	939	9										
12	36425 X	29490	-0-	-6935	-0-	1506	1	26865	3	N	790	847	0		297				
						250	4	869	9										
01	36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	6472	1	24973	3	N	3904	3982	0		219				
						327	4	4294	9										
02	30436 X	23774	-0-	-6662	-0-	1335	1	21361	3	N	821	748	0		256				
						175	4	903	9										
03	31806 X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					N	NO RPT				256				
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3															WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051				
10	22878 X	18860	-0-	-4018	-0-	913	1	16290	3	Y	1428	1487	0		310				
						86	4	1571	9										
11	22140 X	17257	-0-	-4883	-0-	821	1	14975	3	Y	1262	1049	0		523				
						73	4	1388	9										
12	21235 X	16450	-0-	-4785	-0-	787	1	14096	3	Y	1326	1351	0		498				
						108	4	1459	9										
01	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	3566	1	13806	3	Y	6639	6762	0		375				
						157	4	7303	9										
02	15008 X	13892	-0-	-1116	-0-	743	1	11899	3	Y	1063	1110	0		332				
						81	4	1169	9										
03	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT				332				
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4															WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012				
10	41075 X	32755	-0-	-8320	-0-	1629	1	29074	3	Y	1718	1808	0		373				
						162	4	1890	9										
11	39750 X	29757	-0-	-9993	-0-	1457	1	26580	3	Y	1438	1215	0		596				
						138	4	1582	9										
12	37696 X	32353	-0-	-5343	-0-	1613	1	28827	3	Y	1523	1547	0		572				
						238	4	1675	9										
01	44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	7389	1	28551	3	Y	7410	7569	0		413				
						342	4	8151	9										
02	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	1491	1	23802	3	Y	910	1054	0		284				
						174	4	1001	9										
03	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT				284				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5															
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530															
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
10	57133 X	43697	-0-	-13436	-0-	2209	1	39345	3	Y	1749	1831	0		380
						219	4	1924	9						
11	55290 X	38052	-0-	-17238	-0-	1888	1	34394	3	Y	1447	1227	0		600
						178	4	1592	9						
12	50282 X	29986	-0-	-20296	-0-	1512	1	26986	3	Y	1152	1319	0		433
						221	4	1267	9						
01	49786 X	41242	-0-	-8544	-0-	6922	1	26748	3	Y	6594	6635	0		392
						319	4	7253	9						
02	34972 X	27275	-0-	-7697	-0-	1488	1	23857	3	Y	1597	1507	0		498
						173	4	1757	9						
03	38719 X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					Y	NO RPT				498
BEGOT-EYHORN (SA) G6															
WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667															
10	47833 X	33108	-0-	-14725	-0-	1617	1	28867	3	Y	2253	2351	0		489
						146	4	2478	9						
11	42900 X	29976	-0-	-12924	-0-	1442	1	26316	3	Y	1904	1604	0		789
						124	4	2094	9						
12	38657 X	29963	-0-	-8694	-0-	1457	1	26085	3	Y	2026	2054	0		761
						192	4	2229	9						
01	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	6434	1	24915	3	Y	10237	10418	0		580
						275	4	11261	9						
02	26012 X	24787	-0-	-1225	-0-	1348	1	21574	3	Y	1566	1607	0		489
						142	4	1723	9						
03	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT				489
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1															
WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291															
10	139469 X	60567	-0-	-78902	-0-	3198	1	48241	3	Y	7263	7949	0		1577
						458	4	681	5						
11	108360 X	51237	-0-	-57123	-0-	2739	1	40643	3	Y	5719	4926	0		2370
						350	4	1214	5						
12	70494 X	49811	-0-	-20683	-0-	2434	1	39463	3	Y	6498	6427	0		2441
						406	4	360	5						
01	82478 X	82478	-0-	-0-	-0-	10425	1	35850	3	Y	31813	32476	0		1778
						736	4	473	5						
02	42168 X	34466	-0-	-7702	-0-	2378	1	23425	3	Y	4596	4875	0		1434
						363	4	3244	5						
03	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					Y	NO RPT				1434
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2															
WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20838															
10	161324 X	70268	-0-	-91056	-0-	3241	1	56275	3	Y	8578	9050	0		1862
						523	4	793	5						
11	122820 X	62204	-0-	-60616	-0-	2749	1	48960	3	Y	7843	6455	0		3250
						412	4	1456	5						
12	85343 X	56259	-0-	-29084	-0-	2705	1	44752	3	Y	7225	7761	0		2714
						446	4	408	5						
01	97759 X	97759	-0-	-0-	-0-	12440	1	43330	3	Y	36866	37482	0		2098
						867	4	569	5						
02	49224 X	40694	-0-	-8530	-0-	2655	1	28479	3	Y	4712	5268	0		1470
						429	4	3949	5						
03	54498 X	NO RPT	-0-	-54498	-0-					Y	NO RPT				1470

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	96534 X	49345	-0-	-47189	-0-	2325 1	40415 3	390 4	571 5	Y	5131	5382 0		1114
11	90540 X	43481	-0-	-47059	-0-	1957 1	35066 3	307 4	1045 5	Y	4642	3832 0		1924
12	57753 X	39994	-0-	-17759	-0-	1922 1	32997 3	350 4	302 5	Y	4021	4434 0		1511
01	61396 X	61396	-0-	-0-	-0-	8342 1	30258 3	624 4	401 5	Y	19792	20194 0		1109
02	34944 X	27121	-0-	-7823	-0-	2039 1	19079 3	297 4	2655 5	Y	2774	2985 0		866
03	38688 X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					Y	NO RPT			866
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167														
10	85436 X	39871	-0-	-45565	-0-	2177 1	33377 3	326 4	474 5	Y	3197	3419 0		694
11	63060 X	32771	-0-	-30289	-0-	1850 1	26705 3	236 4	799 5	Y	2892	2388 0		1198
12	47926 X	29918	-0-	-18008	-0-	1798 1	24852 3	267 4	228 5	Y	2521	2772 0		947
01	47926 X	45881	-0-	-2045	-0-	8273 1	22094 3	460 4	291 5	Y	13421	13591 0		777
02	29764 X	21069	-0-	-8695	-0-	1692 1	14561 3	228 4	2006 5	Y	2347	2386 0		732
03	32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT			732
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 19023														
10	92380 X	42819	-0-	-49561	-0-	2182 1	35073 3	357 4	499 5	Y	4280	4541 0		929
11	75270 X	35905	-0-	-39365	-0-	2067 1	28332 3	262 4	849 5	Y	3995	3268 0		1656
12	52886 X	33951	-0-	-18935	-0-	1952 1	27558 3	316 4	254 5	Y	3519	3853 0		1322
01	53028 X	53028	-0-	-0-	-0-	7328 1	25349 3	546 4	337 5	Y	17698	18019 0		1001
02	27664 X	25547	-0-	-2117	-0-	1401 1	18471 3	302 4	2582 5	Y	2538	2705 0		792
03	30628 X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT			792
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875														
10	117145 X	117145	-0-	-0-	-0-	3558 1	105229 3	428 4	7930 9	Y	7209	7965 0		1565
11	268560 X	110185	-0-	-158375	-0-	3387 1	99365 3	391 4	7042 9	Y	6402	5314 0		2653
12	212567 X	90952	-0-	-121615	-0-	3245 1	81252 3	590 4	5865 9	Y	5332	5982 0		2003
01	169043 X	126620	-0-	-42423	-0-	11638 1	85047 3	658 4	29277 9	Y	26615	27118 0		1500
02	DLQ G-10	75892	-0-	75892	75892	2586 1	68673 3	414 4	4219 9	Y	3835	4067 0		1197
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75892					Y	NO RPT			1197

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	216800 X	216800	-0-	-0-	-0-	6929	1 205056	3	Y	3631	4313	0		788
						821	4 3994	9						
11	365760 X	181026	-0-	-184734	-0-	5850	1 171667	3	Y	2586	2302	0		1072
						664	4 2845	9						
12	377952 X	126701	-0-	-251251	-0-	4752	1 119020	3	Y	1890	2252	0		710
						850	4 2079	9						
01	323733 X	165661	-0-	-158072	-0-	18278	1 133665	3	Y	11488	11501	0		697
						1081	4 12637	9						
02	DLQ G-10	117878	-0-	117878	117878	4202	1 111577	3	Y	1267	1548	0		395
						705	4 1394	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117878				Y	NO RPT				395
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933														
10	234118 X	234118	-0-	-0-	-0-	7467	1 220746	3	Y	4490	5232	0		975
						966	4 4939	9						
11	435600 X	205747	-0-	-229853	-0-	6626	1 194294	3	Y	3641	3107	0		1509
						822	4 4005	9						
12	450120 X	151337	-0-	-298783	-0-	5651	1 141451	3	Y	2845	3285	0		1069
						1105	4 3130	9						
01	406131 X	170975	-0-	-235156	-0-	18473	1 134847	3	Y	15022	15224	0		867
						1131	4 16524	9						
02	DLQ G-10	111195	-0-	111195	111195	3927	1 104197	3	Y	2172	2315	0		678
						682	4 2389	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111195				Y	NO RPT				678
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061														
10	106833 X	106833	-0-	-0-	-0-	3343	1 98891	3	Y	3807	4286	0		826
						411	4 4188	9						
11	252420 X	92940	-0-	-159480	-0-	2941	1 86275	3	Y	3070	2624	0		1272
						347	4 3377	9						
12	203546 X	69602	-0-	-133944	-0-	2559	1 64053	3	Y	2286	2699	0		859
						475	4 2515	9						
01	166439 X	90857	-0-	-75582	-0-	9327	1 68111	3	Y	11687	11881	0		665
						563	4 12856	9						
02	DLQ G-10	57046	-0-	57046	57046	1988	1 52772	3	Y	1769	1865	0		552
						340	4 1946	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57046				Y	NO RPT				552
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720														
10	108478 X	108478	-0-	-0-	-0-	3325	1 98368	3	Y	6168	6660	0		1339
						6785	9							
11	145170 X	87713	-0-	-57457	-0-	2708	1 79471	3	Y	5031	4285	0		2085
						5534	9							
12	199485 X	76771	-0-	-122714	-0-	2773	1 69618	3	Y	3982	4571	0		1496
						4380	9							
01	149544 X	98590	-0-	-50954	-0-	8807	1 64300	3	Y	22678	22828	0		1346
						537	4 24946	9						
02	74536 X	56745	-0-	-17791	-0-	1910	1 50684	3	Y	3474	3688	0		1084
						330	4 3821	9						
03	82522 X	NO RPT	-0-	-82522	-0-				Y	NO RPT				1084

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6															
WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	179231 X	179231	-0-	-0-	-0-	5712	1 169143	3	Y	3326	3770	0			722
						717	4 3659	9							
11	358560 X	169256	-0-	-189304	-0-	5461	1 160330	3	Y	2553	2217	0			1058
						657	4 2808	9							
12	344379 X	113749	-0-	-230630	-0-	4262	1 106791	3	Y	1717	2130	0			645
						807	4 1889	9							
01	269111 X	156017	-0-	-113094	-0-	17821	1 129829	3	Y	6620	6939	0			326
						1085	4 7282	9							
02	DLQ G-10	111551	-0-	111551	111551	3980	1 105609	3	Y	1161	1100	0			362
						685	4 1277	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111551				Y	NO RPT					362
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2															
WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14062 - 23930															
10	487320 X	244672	-0-	-242648	-0-	7755	1 229679	3	N	5763	6669	0			1251
						899	4 6339	9							
11	471600 X	220001	-0-	-251599	-0-	7056	1 207280	3	N	4437	3849	0			1839
						784	4 4881	9							
12	170228 X	170228	-0-	-0-	-0-	6329	1 158669	3	N	3748	4179	0			1408
						1107	4 4123	9							
01	171299 X	171299	-0-	-0-	-0-	6071	1 160005	3	N	3645	3942	0			1111
						1213	4 4010	9							
02	270480 X	135803	-0-	-134677	-0-	4788	1 127399	3	N	2602	2839	0			812
						754	4 2862	9							
03	244683 X	NO RPT	-0-	-244683	-0-				N	NO RPT					812
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
YELLOW JACKET															
WELL #: 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296															
10	103501 X	103501	-0-	-0-	-0-	376	1 103050	3	Y	68	81	1			43
						75	9								
11	102836 X	102836	-0-	-0-	-0-	493	1 102241	3	Y	93	81	1			55
						102	9								
12	95349 X	95349	-0-	-0-	-0-	435	1 94825	3	Y	81	78	1			58
						89	9								
01	90458 X	87288	-0-	-3170	-0-	315	1 86863	3	Y	100	96	1			62
						110	9								
02	DLQ G-10	72280	-0-	72280	72280	374	1 71745	3	Y	146	107	1			101
						161	9								
03	DLQ G-10	70735	-0-	70735	143015	283	1 70386	3	Y	60					161
						66	9								
YELLOW JACKET															
WELL #: 2H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375															
10	236685 X	114392	-0-	-122293	-0-	416	1 113853	3	Y	112	110	1			54
						123	9								
11	208050 X	117873	-0-	-90177	-0-	565	1 117163	3	Y	132	108	1			78
						145	9								
12	185845 X	109796	-0-	-76049	-0-	501	1 109189	3	Y	96	105	1			69
						106	9								
01	162161 X	99087	-0-	-63074	-0-	358	1 98651	3	Y	71	96	1			44
						78	9								
02	DLQ G-10	82510	-0-	82510	82510	427	1 81936	3	Y	134	85	1			93
						147	9								
03	DLQ G-10	80809	-0-	80809	163319	324	1 80432	3	Y	48					141
						53	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. CICADA				//CONT.// 86950 600 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	1H	RRCID -> 300334	COMPL. DATE 12/30/2025	TOTAL	DEPTH 13361	PERF.13605	- 19528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	1737	-0-	1737	1737	1736	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	SHUT IN	22767	-0-	22767	24504	21	1	22632	3	Y	104	67	1			37
						114	9									
*02	SHUT IN	48472	-0-	48472	72976	55	1	48015	3	Y	365	217	1			185
						402	9									
*03	182980 X	110004	-0-	-72976	-0-	143	1	109499	3	Y	329	429	1			85
						362	9									
CICADA				WELL #:	2H	RRCID -> 300335	COMPL. DATE 12/30/2025	TOTAL	DEPTH 13387	PERF.13763	- 19542					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	3311	-0-	3311	3311	3311	3			Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	92526	-0-	92526	95837	84	1	91893	3	Y	499	320	1			179
						549	9									
*02	SHUT IN	30171	-0-	30171	126008	34	1	29875	3	Y	238	296	1			121
						262	9									
*03	224565 X	98557	-0-	-126008	-0-	127	1	97903	3	Y	479	477	1			123
						527	9									
CENTIPEDE NORTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 300453	COMPL. DATE 08/06/2025	TOTAL	DEPTH 12980	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	185489	-0-	185489	185489	139	1	183633	3	Y	1561	1129	1			432
						1717	9									
02	SHUT IN	129913	-0-	129913	315402	224	1	128605	3	Y	985	1135	1			282
						1084	9									
03	SHUT IN	118656	-0-	118656	434058	180	1	117412	3	Y	967	1135	1			114
						1064	9									
CENTIPEDE SOUTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 300454	COMPL. DATE 01/02/2026	TOTAL	DEPTH 13346	PERF.13370	- 20574					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	274896	-0-	274896	274896	208	1	274632	3	Y	51	37	1			14
						56	9									
02	SHUT IN	149580	-0-	149580	424476	260	1	149318	3	Y	2	15	1			1
						2	9									
*03	546882 X	122406	-0-	-424476	-0-	188	1	122218	3	Y	-0-	1	1			-0-
LOCUST				WELL #:	1H	RRCID -> 300674	COMPL. DATE 12/30/2025	TOTAL	DEPTH 13884	PERF.13794	- 20977					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	5621	-0-	5621	5621	5621	3			Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	36271	-0-	36271	41892	33	1	36238	3	Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	45811	-0-	45811	87703	53	1	45758	3	Y	-0-					-0-
*03	200530 X	112827	-0-	-87703	-0-	147	1	112680	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752													
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349													
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2		N	4	4 1 8
						1	4	4	9				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4 1 8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94	94 1 8
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2		N	7	7 1 8
						2	4	8	9				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606													
10	992 X	214	-0-	-778	-0-	28	1	181	2		N	-0-	194
						5	4						
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	208	1	1106	2		N	-0-	194
						4	4						
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	923	1	5807	2		N	-0-	194
						64	4						
01	992 X	63	-0-	-929	-0-	7	1	55	2		N	-0-	194
						1	4						
02	896 X	416	-0-	-480	-0-	62	1	352	2		N	-0-	194
						2	4						
03	992 X	362	-0-	-630	-0-	75	1	286	2		N	-0-	194
						1	4						
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503													
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	107	1	695	2		N	92	219
						18	4	101	9				
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	254	1	1352	2		N	134	182 1 171
						5	4	147	9				
12	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	387	1	2433	2		N	128	187 1 112
						27	4	141	9				
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	285	1	2310	2		N	95	207
						28	4	105	9				
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	360	1	2048	2		N	91	298
						10	4	100	9				
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	217	1	823	2		N	111	409
						4	4	122	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A										CNTY: LIVE OAK													
//CONT.//										86950 600 899023	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
WELL #:										1H	RRCID -> 260385				COMPL. DATE 01/26/2011				TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						152			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						152			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						152			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						152			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						152			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						152			
MCCARN A										WELL #:	5H	RRCID -> 266844				COMPL. DATE 11/13/2012				TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
MCCARN B										WELL #:	1H	RRCID -> 266847				COMPL. DATE 11/13/2012				TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
BUMBLE BEE										WELL #:	1H	RRCID -> 289149				COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002			
10	40455 X	37316	-0-	-3139	-0-	1707	1	35171	3	N		398	374	1	2	8				1006			
						438	9																
11	39150 X	36779	-0-	-2371	-0-	1244	1	35080	3	N		414	380	1						1040			
						455	9																
12	40455 X	32083	-0-	-8372	-0-	548	1	31131	3	N		367	380	1	2	8				1025			
						404	9																
01	37448 X	31212	-0-	-6236	-0-	42	1	30829	3	N		310	380	1	3	8				952			
						341	9																
02	34328 X	17447	-0-	-16881	-0-	44	1	17207	3	N		178	6	8						1124			
						196	9																
03	38006 X	NO RPT	-0-	-38006	-0-					N		NO RPT								1124			
SKY CITY A										WELL #:	1LH	RRCID -> 294158				COMPL. DATE 09/05/2022				TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551			
10	84444 X	24798	-0-	-59646	-0-	664	1	23765	3	Y		231	182	1						2400			
						115	4	254	9														
11	81720 X	14272	-0-	-67448	-0-	275	1	13822	3	Y		72	143	1						2329			
						96	4	79	9														
12	61380 X	36054	-0-	-25326	-0-	262	1	35253	3	Y		250	329	1	2	8				2248			
						264	4	275	9														
01	49941 X	44165	-0-	-5776	-0-	282	1	43023	3	Y		629	680	1	4	8				2193			
						168	4	692	9														
02	45108 X	29978	-0-	-15130	-0-	183	1	28470	3	Y		1094	1057	1	3	8				2227			
						122	4	1203	9														
03	36053 X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					Y		NO RPT								2227			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
SKY CITY A															
WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	103726 X	27634	-0-	-76092	-0-	736	1	26481	3	Y	257	193	1	1 8	2478
						134	4	283	9						
11	100380 X	15600	-0-	-84780	-0-	294	1	14885	3	Y	288	234	1		2532
						104	4	317	9						
12	84568 X	12939	-0-	-71629	-0-	88	1	12442	3	Y	287	442	1	2 8	2375
						93	4	316	9						
01	55552 X	8867	-0-	-46685	-0-	55	1	8605	3	Y	161	269	1	2 8	2265
						30	4	177	9						
02	50176 X	-0-	-0-	-50176	-0-					Y	-0-	15	1		2250
03	27621 X	NO RPT	-0-	-27621	-0-					Y	NO RPT				2250
SKY CITY B															
WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980															
10	37913 X	17914	-0-	-19999	-0-	210	1	17654	3	N	19	130	5		623
						29	4	21	9						
11	36690 X	24814	-0-	-11876	-0-	195	1	24454	3	N	87				710
						69	4	96	9						
12	39816 X	39816	-0-	-0-	-0-	153	1	39400	3	Y	161	190	1		681
						86	4	177	9						
01	39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	197	1	38721	3	Y	140	190	1	7 8	624
						43	4	154	9						
02	31864 X	28793	-0-	-3071	-0-	252	1	28470	3	Y	32	10	8		646
						36	4	35	9						
03	39804 X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT				646
BUMBLE BEE A															
WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548															
10	80852 X	80852	-0-	-0-	-0-	410	1	79135	3	Y	941	736	1	3 8	1573
						272	4	1035	9						
11	72242 X	72242	-0-	-0-	-0-	999	1	70160	3	Y	754	1063	1		1264
						254	4	829	9						
12	60144 X	60144	-0-	-0-	-0-	684	1	58371	3	Y	700	703	1	5 8	1256
						319	4	770	9						
01	67035 X	67035	-0-	-0-	-0-	615	1	65512	3	Y	663	790	1	6 8	1123
						179	4	729	9						
02	73024 X	41304	-0-	-31720	-0-	396	1	40149	3	Y	511	478	1	17 8	1139
						197	4	562	9						
03	80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT				1139
BUMBLE BEE A															
WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017															
10	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	216	1	26378	3	Y	513	406	1	1 8	287
						108	4	564	9						
11	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	290	1	23387	3	Y	187	251	1		223
						102	4	206	9						
12	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	237	1	19457	3	Y	265	244	1	2 8	242
						64	4	292	9						
01	27280 X	19691	-0-	-7589	-0-	230	1	19268	3	Y	148	205	1	2 8	183
						30	4	163	9						
02	24640 X	8991	-0-	-15649	-0-	94	1	8603	3	Y	221	210	1	7 8	187
						51	4	243	9						
03	27280 X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT				187

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
WARWICK-ARTEMIS, LLC																
BUMBLE BEE A																
WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	58350 X	58350	-0-	-0-	-0-	503	1	57153	3	Y	409	374	1	4	8	1097
11	55920 X	55920	-0-	-0-	-0-	244	4	450	9							
12	54870 X	47585	-0-	-7285	-0-	634	1	54569	3	Y	449	462	1			1084
01	58342 X	43340	-0-	-15002	-0-	223	4	494	9							
02	52696 X	8929	-0-	-43767	-0-	504	1	46697	3	Y	220	242	1	5	8	1057
03	58342 X	NO RPT	-0-	-58342	-0-	142	4	242	9							
						462	1	42390	3	Y	409	446	1	6	8	1014
						38	4	450	9							
						77	1	8603	3	Y	194	204	1	3	8	1001
						36	4	213	9	Y	NO RPT					1001
BUMBLE BEE																
WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648																
10	31904 X	31904	-0-	-0-	-0-	217	1	30775	3	Y	728	583	1	1	8	1351
11	40181 X	40181	-0-	-0-	-0-	111	4	801	9							
12	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	559	1	38978	3	Y	585	832	1			1104
01	35724 X	35724	-0-	-0-	-0-	644	9									
02	37492 X	23588	-0-	-13904	-0-	372	1	31131	3	Y	653	632	1	2	8	1123
03	41509 X	NO RPT	-0-	-41509	-0-	130	4	718	9							
						318	1	34683	3	Y	574	691	1	2	8	1004
						92	4	631	9							
						216	1	22942	3	Y	288	287	1	7	8	998
						113	4	317	9	Y	NO RPT					998
KENEDY UNIT																
WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762																
10	64263 X	50510	-0-	-13753	-0-	3010	1	45904	3	Y	1387	1391	1			1131
11	60420 X	46579	-0-	-13841	-0-	70	4	1526	9							
12	58218 X	43563	-0-	-14655	-0-	2952	1	41991	3	Y	1410	1283	1			1258
01	55614 X	40975	-0-	-14639	-0-	85	4	1551	9							
02	47040 X	32580	-0-	-14460	-0-	2642	1	39401	3	Y	1287	1395	1			1150
03	50499 X	NO RPT	-0-	-50499	-0-	104	4	1416	9							
						1836	1	37687	3	Y	1184	1378	1			956
						150	4	1302	9							
						1031	1	30453	3	Y	868	880	1			944
						141	4	955	9	Y	NO RPT					944
KENEDY UNIT																
WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986																
10	55149 X	38359	-0-	-16790	-0-	2212	1	35611	3	Y	441	472	1			1075
11	53370 X	34260	-0-	-19110	-0-	51	4	485	9							
12	47089 X	31668	-0-	-15421	-0-	2148	1	31548	3	Y	456	419	1			1112
01	42036 X	28101	-0-	-13935	-0-	62	4	502	9							
02	37968 X	27531	-0-	-10437	-0-	1839	1	29473	3	Y	261	326	1			1047
03	38347 X	NO RPT	-0-	-38347	-0-	69	4	287	9							
						1136	1	26557	3	Y	285	330	1			1002
						94	4	314	9							
						890	1	26256	3	Y	240	240	1			1002
						121	4	264	9	Y	NO RPT					1002

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
WARWICK-ARTEMIS, LLC			//CONT.//		899023															
GRASSHOPPER THIELE A1			WELL #:		1H		RRCID -> 295045		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 12955		PERF.13166		- 19349					
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
10		40565 X	40565	-0-	-0-	-0-		5321	1	33586	3	Y	1507	1445	1		1656			
11		56100 X	30709	-0-	-25391	-0-		1658	9	27034	3	Y	1319	1221	1		1754			
12		57970 X	31108	-0-	-26862	-0-		2224	1	28155	3	Y	1415	1570	1		1599			
01		57970 X	25558	-0-	-32412	-0-		1451	9	23404	3	Y	717	664	1		1652			
02		41692 X	24066	-0-	-17626	-0-		1396	1	22514	3	Y	729	804	1		1577			
03		40579 X	NO RPT	-0-	-40579	-0-		1557	9			Y	NO RPT				1577			
								1365	1											
								789	9											
								750	1											
								802	9											
GRASSHOPPER THIELE A2			WELL #:		2H		RRCID -> 295202		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13326		- 20219					
10		49474 X	49474	-0-	-0-	-0-		6415	1	41050	3	Y	1826	1745	1		2830			
11		48630 X	38580	-0-	-10050	-0-		2009	9	33792	3	Y	1769	1619	1		2980			
12		50251 X	38435	-0-	-11816	-0-		2842	1	34780	3	Y	1757	1941	1		2796			
01		50251 X	29852	-0-	-20399	-0-		1946	9	27004	3	Y	1298	1155	1		2939			
02		49644 X	28447	-0-	-21197	-0-		1722	1	25978	3	Y	1440	1555	1		2824			
03		49476 X	NO RPT	-0-	-49476	-0-		1933	9			Y	NO RPT				2824			
								1420	1											
								1428	9											
								885	1											
								1584	9											
GRASSHOPPER THIELE B1			WELL #:		1H		RRCID -> 295534		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 12864		PERF.13324		- 20640					
10		43276 X	29075	-0-	-14201	-0-		1385	1	26123	3	Y	1379	1477	1		1871			
11		37980 X	28835	-0-	-9145	-0-		50	4	25344	3	Y	1842	1572	1		2141			
12		36208 X	23990	-0-	-12218	-0-		1345	1	21530	3	Y	1258	1489	1		1910			
01		35495 X	35111	-0-	-384	-0-		120	4	32405	3	Y	1539	1453	1		1996			
02		33974 X	33974	-0-	-0-	-0-		966	1	1693	9	Y	1578	1560	1		2014			
03		29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-		110	4	31173	3	Y								
								861	1	1736	9	Y	NO RPT				2014			
								152	4											
								992	1											
								73	4											
GRASSHOPPER THIELE B2			WELL #:		2H		RRCID -> 295622		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 12723		PERF.13071		- 19049					
10		36611 X	22579	-0-	-14032	-0-		1097	1	20525	3	Y	838	903	1		1699			
11		29550 X	26259	-0-	-3291	-0-		35	4	23655	3	Y	1216	1034	1		1881			
12		28241 X	22007	-0-	-6234	-0-		1180	1	19874	3	Y	957	1096	1		1742			
01		31783 X	31783	-0-	-0-	-0-		86	4	28804	3	Y	1878	1706	1		1914			
02		32670 X	32670	-0-	-0-	-0-		992	1	2066	9	Y	2044	1995	1		1963			
03		27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-		88	4	29441	3	Y								
								124	4	2248	9	Y	NO RPT				1963			
								914	1											
								67	4											

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC GRASSHOPPER THIELE B3														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 899023														
WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	89931 X	71315	-0-	-18616	-0-	3718 1	65307 3	126 4	Y	1967	2037 1			1375
11	82980 X	65114	-0-	-17866	-0-	3199 1	59137 3	283 4	Y	2268	1951 1			1692
12	84537 X	66845	-0-	-17692	-0-	3418 1	61278 3	279 4	Y	1700	1973 1			1419
01	77314 X	72139	-0-	-5175	-0-	2072 1	68411 3	316 4	Y	1218	1225 1			1412
02	67778 X	67778	-0-	-0-	-0-	1963 1	64078 3	141 4	Y	1451	1418 1			1445
03	71300 X	NO RPT	-0-	-71300	-0-				Y	NO RPT				1445

BUMBLE BEE B WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426														
10	99789 X	94724	-0-	-5065	-0-	771 1	92324 3	391 4	Y	1125	1070 1	3 8		1835
11	87240 X	68126	-0-	-19114	-0-	710 1	66262 3	260 4	Y	813	929 1			1719
12	96813 X	95864	-0-	-949	-0-	1015 1	93394 3	275 4	Y	1073	971 1			1821
01	96813 X	91092	-0-	-5721	-0-	986 1	88633 3	133 4	Y	1218	1396 1	3 8		1640
02	108721 X	108721	-0-	-0-	-0-	907 1	106109 3	484 4	Y	1110	1082 1	16 8		1652
03	95852 X	NO RPT	-0-	-95852	-0-				Y	NO RPT				1652

BUMBLE BEE B WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678														
10	89528 X	72461	-0-	-17067	-0-	608 1	70342 3	302 4	Y	1099	970 1	3 8		1444
11	83520 X	68833	-0-	-14687	-0-	786 1	66262 3	277 4	Y	1371	1368 1			1447
12	82894 X	68102	-0-	-14792	-0-	731 1	66154 3	198 4	Y	926	928 1	7 8		1438
01	80414 X	63497	-0-	-16917	-0-	732 1	61658 3	86 4	Y	928	1117 1	9 8		1240
02	71064 X	58725	-0-	-12339	-0-	505 1	57356 3	271 4	Y	539	558 1	47 8		1174
03	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-				Y	NO RPT				1174

BUMBLE BEE B WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076														
10	55428 X	49383	-0-	-6045	-0-	375 1	48360 3	188 4	Y	418	379 1	2 8		298
11	53640 X	35952	-0-	-17688	-0-	334 1	35080 3	124 4	Y	376	402 1			272
12	52204 X	43324	-0-	-8880	-0-	376 1	42806 3	103 4	Y	35	90 1	5 8		212
01	52204 X	42911	-0-	-9293	-0-	433 1	42390 3	51 4	Y	34	57 1	6 8		183
*02	47152 X	26214	-0-	-20938	-0-	240 1	25810 3	133 4	Y	28	13 1	28 8		170
03	49383 X	NO RPT	-0-	-49383	-0-				Y	NO RPT				170

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023 WELL #:	2H	RRCID -> 298173	CAPACITY COMPL. DATE 07/18/2024				TOTAL	DEPTH 13075	CNTY: LIVE OAK PERF.12886 - 19879			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	136245 X	86479	-0-	-49766	-0-	73 1 2910 9	83496 3	Y	2645	2719 1	2 8	975				
11	115980 X	72910	-0-	-43070	-0-	83 1 2504 9	70323 3	Y	2276	2214 1		1037				
12	110143 X	67377	-0-	-42766	-0-	76 1 2501 9	64800 3	Y	2274	2353 1	3 8	955				
01	103912 X	67280	-0-	-36632	-0-	127 1 2408 9	64745 3	Y	2189	2304 1	4 8	836				
02	83160 X	59890	-0-	-23270	-0-	94 1 2389 9	57407 3	Y	2172	2061 1		947				
03	86490 X	NO RPT	-0-	-86490	-0-			Y	NO RPT			947				
WINDHAM A				WELL #:	3H	RRCID -> 298174	COMPL. DATE 07/18/2024				TOTAL	DEPTH 12974	PERF.12902 - 19945			
10	120714 X	64063	-0-	-56651	-0-	54 1 2043 9	61966 3	Y	1857	1908 1	2 8	533				
11	90360 X	60128	-0-	-30232	-0-	69 1 1773 9	58286 3	Y	1612	1567 1		578				
12	85746 X	48300	-0-	-37446	-0-	51 1 1472 9	46777 3	Y	1338	1414 1	2 8	500				
01	77345 X	51676	-0-	-25669	-0-	93 1 1586 9	49997 3	Y	1442	1509 1	2 8	431				
02	61936 X	46787	-0-	-15149	-0-	74 1 1291 9	45422 3	Y	1174	1120 1	15 8	470				
03	64077 X	NO RPT	-0-	-64077	-0-			Y	NO RPT			470				
WINDHAM A				WELL #:	5H	RRCID -> 298175	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL	DEPTH 12997	PERF.12980 - 20139			
10	127813 X	76040	-0-	-51773	-0-	65 1 1717 9	74258 3	Y	1561	1583 1	1 8	1596				
11	101610 X	68148	-0-	-33462	-0-	78 1 1509 9	66561 3	Y	1372	1331 1		1637				
12	101959 X	54471	-0-	-47488	-0-	59 1 219 9	54193 3	Y	199	1259 1	3 8	574				
01	93124 X	55558	-0-	-37566	-0-	109 1 1249 9	54200 3	Y	1135	1197 1	2 8	510				
02	73808 X	49838	-0-	-23970	-0-	80 1 1329 9	48429 3	Y	1208	1144 1	10 8	564				
03	76043 X	NO RPT	-0-	-76043	-0-			Y	NO RPT			564				
WINDHAM A				WELL #:	4H	RRCID -> 298178	COMPL. DATE 07/18/2024				TOTAL	DEPTH 13032	PERF.13067 - 20060			
10	129518 X	73437	-0-	-56081	-0-	63 1 1403 9	71971 3	Y	1275	1321 1	2 8	1138				
11	99720 X	69116	-0-	-30604	-0-	80 1 1258 9	67778 3	Y	1144	1109 1		1173				
12	99014 X	58997	-0-	-40017	-0-	66 1 1143 9	57788 3	Y	1039	1087 1	2 8	1123				
01	92907 X	60237	-0-	-32670	-0-	109 1 1136 9	58992 3	Y	1033	1086 1	3 8	1067				
02	72884 X	53965	-0-	-18919	-0-	85 1 1172 9	52708 3	Y	1065	1010 1	22 8	1100				
03	73439 X	NO RPT	-0-	-73439	-0-			Y	NO RPT			1100				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023												
MCCARN B		WELL #:		3H	RRCID ->	299764	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.	13453 - 21084	
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
10	217465 X	107322	-0-	-110143	-0-	95 1	106894 3	Y		303	309 1	5 8	115	
11	210450 X	27440	-0-	-183010	-0-	333 9	27295 3	Y		111	147 1		79	
12	211389 X	157384	-0-	-54005	-0-	23 1	156549 3	Y		600	518 1	8 8	153	
01	190774 X	113217	-0-	-77557	-0-	122 9	112734 3	Y		257	293 1	8 8	109	
02	157948 X	59060	-0-	-98888	-0-	175 1	58729 3	Y		217	235 1	29 8	62	
03	157387 X	NO RPT	-0-	-157387	-0-	660 9		Y	NO RPT				62	
MCCARN B		WELL #:		2H	RRCID ->	299765	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	13251	PERF.	13326 - 21497	
10	216380 X	208256	-0-	-8124	-0-	181 1	207667 3	Y		371	331 1	8 8	124	
11	209400 X	121099	-0-	-88301	-0-	408 9	120735 3	Y		215	218 1		121	
12	205251 X	153032	-0-	-52219	-0-	127 1	152524 3	Y		303	323 1	11 8	90	
01	208258 X	77634	-0-	-130624	-0-	237 9	77326 3	Y		152	177 1	10 8	55	
02	188104 X	105195	-0-	-82909	-0-	175 1	104686 3	Y		305	237 1	60 8	63	
03	208258 X	NO RPT	-0-	-208258	-0-	333 9		Y	NO RPT				63	
MCCARN A2		WELL #:		2H	RRCID ->	299767	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.	13307 - 22829	
10	268057 X	230801	-0-	-37256	-0-	200 1	230173 3	Y		389	337 1	6 8	129	
11	259410 X	199702	-0-	-59708	-0-	428 9	199262 3	Y		189	204 1		114	
12	240622 X	166417	-0-	-74205	-0-	232 1	166023 3	Y		184	227 1	10 8	61	
01	239227 X	138320	-0-	-100907	-0-	208 9	137870 3	Y		164	163 1	9 8	53	
02	208460 X	113403	-0-	-95057	-0-	192 1	113001 3	Y		197	161 1	46 8	43	
03	230795 X	NO RPT	-0-	-230795	-0-	202 9		Y	NO RPT				43	
SKY MCCARN		WELL #:		4H	RRCID ->	301293	COMPL. DATE	12/15/2025	TOTAL	DEPTH	13321	PERF.	13055 - 26844	
12	0	124463	-0-	124463	124463	978 1	120273 3	Y		2185	1704 1	6 8	475	
01	0	346307	-0-	346307	470770	808 4	2404 9							
02	0	304881	-0-	304881	775651	2232 1	339884 3	Y		3732	3969 1	22 8	216	
03	237384 X	NO RPT	-0-	-237384	538267	86 4	4105 9			2630	2527 1	131 8	188	
						1750 1	298937 3	Y		NO RPT			188	
						1301 4	2893 9							
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)		87222 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
SHANKLIN ENERGY CO, LLC		769281												
FOLEY		WELL #:		1 S	RRCID ->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	7424 - 7968	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SWAN LAKE (5900)			87479 110			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC			106449															
SEALE, SAM D. III			WELL #: 4			RRCID -> 164214			COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SWAN LAKE (6000)			87479 165			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC			106449															
SEALE, SAM D.			WELL #: 1			RRCID -> 184359			COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SWAN LAKE (6135)			87479 176			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC			106449															
BROOKING-SEALE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 191741			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SWAN LAKE (7100)			87479 495			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC			106449															
BROOKING, G. T.			WELL #: 45			RRCID -> 240758			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SWAN LAKE (8700, FB-W)			87479 882			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC			106449															
SWAN SEALE			WELL #: 1			RRCID -> 280160			COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	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-	

SWAN LAKE, N. (5925)															87481 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC															106449									
SEALE, SAM D.															WELL #: 4	RRCID -> 123230	COMPL. DATE 11/24/1986	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5926 - 5932					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
SWEET HOME (EDWARDS)															87587 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															130426									
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT															WELL #: 1	RRCID -> 102145	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 13855	PERF.13506 - 13781					
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-		302	1	2992	2	N	-0-					92						
								477	3															
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-		326	1	2881	2	N	-0-					92						
								459	3															
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		233	1	3058	2	N	-0-					92						
								466	3															
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-		225	1	3154	2	N	-0-					92						
								372	3															
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-		286	1	3032	2	N	-0-					92						
								419	3															
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-						N	NO RPT					92						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															499978									
WICK GAS UNIT															WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF.13562 - 14202					
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			N	-0-					77						
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-		325	2			N	-0-					77						
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	2			N	-0-					77						
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-		34	1	256	2	N	-0-					77						
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-					77						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77						
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)															87777 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELDERXP LTD.															907320									
M&P RANCH LLC															WELL #: 1	RRCID -> 255296	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4770 - 4779					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					420						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					420						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					420						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					420						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					420						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					420						
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)															87777 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.															130787									
WILBURN															WELL #: 2	RRCID -> 223777	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 4390 - 4397					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134						

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1279

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)				87778 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131				
SOUTHERN STATES				WELL #:	1	RRCID -> 265526	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 6450
								PERF. 5744 - 5776
04	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	5702	N	-0-	39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	5702	N	NO RPT	39

T-C (5600)				87875 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
O'CONNOR				WELL #:	60	RRCID -> 160794	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5577 - 5580
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TW (FRI0 5830)				88052 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
SCHUECH, IRMA "B"				WELL #:	2	RRCID -> 152485	COMPL. DATE 10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 5831 - 5833
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TYL (WILCOX 9550)				88082 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
WOFFORD, C. J.				935452						
WOFFORD GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 187320	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 11355	PERF. 9534	-	9540
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED				03/03/2017						

TEJAS (FRIO 4450)														CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.																	
CLARKSON																	
88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
146621																	
WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-	
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-	
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-	
02	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2			N	-0-					-0-	
03	1519 N	939	-0-	-580	-0-	939	2			N	-0-					-0-	
TEJAS (FRIO 4500)														CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC																	
DUKE RANCH -G-																	
88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
833782																	
WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591																	
10	11749 X	1629	-0-	-10120	-0-	145	1	1484	2	Y	-0-					11	
11	5130 X	2890	-0-	-2240	-0-	316	1	2574	2	Y	-0-	11	1			-0-	
12	4433 X	4022	-0-	-411	-0-	495	1	3527	2	Y	-0-					-0-	
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	512	1	5367	2	Y	-0-					-0-	
02	2688 X	1437	-0-	-1251	-0-	148	1	1289	2	Y	-0-					-0-	
03	4030 X	3076	-0-	-954	-0-	312	1	2764	2	Y	-0-					-0-	
TEJAS (FRIO 4800)														CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC																	
DUKE RANCH -F-																	
88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
833782																	
WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771																	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -V-																	
WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808																	
10	3844 X	2687	-0-	-1157 B	-0-	238	1	2449	2	Y	-0-					-0-	
11	3120 X	2503	-0-	-617 B	-0-	274	1	2229	2	Y	-0-					-0-	
12	3224 X	1125	-0-	-2099 B	-0-	139	1	986	2	Y	-0-					-0-	
01	3224 X	2534	-0-	-690 B	-0-	221	1	2313	2	Y	-0-					-0-	
02	2632 X	2340	-0-	-292 B	-0-	240	1	2100	2	Y	-0-					-0-	
03	2697 X	2387	-0-	-310 B	-0-	242	1	2145	2	Y	-0-					-0-	
DUKE RANCH -W-																	
WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916																	
10	10045 X	10045	-0-	-0- B	-0-	891	1	9154	2	Y	-0-					71	
11	8970 X	8008	-0-	-962 B	-0-	875	1	7124	2	Y	-0-	8	79	1		-0-	
12	9269 X	7249	-0-	-2020 B	-0-	892	1	6357	2	Y	-0-					-0-	
01	9920 X	8468	-0-	-1452 B	-0-	737	1	7731	2	Y	-0-					-0-	
02	8932 X	8745	-0-	-187 B	-0-	898	1	7847	2	Y	-0-					-0-	
03	9889 X	9041	-0-	-848 B	-0-	917	1	8124	2	Y	-0-					-0-	
DUKE RANCH -K-																	
WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782						
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID -> 301265		COMPL. DATE 02/02/2026		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4836 - 4838	
M	0	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
02	SHUT IN	166	-0-	166 B	166	1	N	-0-		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	166		N	NO RPT		-0-
TEJAS (FRIO 5000)				88702 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074	
10	1674 N	1635	-0-	-39 B	-0-	145 1	1490 2	Y	-0-	10
11	1560 N	1297	-0-	-263 B	-0-	142 1	1155 2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1010	-0-	-230 B	-0-	124 1	886 2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1474	-0-	-169 B	-0-	128 1	1346 2	Y	-0-	-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	152 1	1326 2	Y	-0-	-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	138 1	1220 2	Y	-0-	-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075	
10	14B2 EXT	272	-0-	272 B	1839	24 1	248 2	Y	-0-	-0-
11	1851 X	12	-0-	-1839 B	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-	-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-	-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008 B	-0-			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2026										
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014	
10	3472 X	2277	-0-	-1195 B	-0-	202 1	2075 2	Y	-0-	35
11	2940 X	1107	-0-	-1833 B	-0-	121 1	986 2	Y	-0-	-0-
12	2573 X	1724	-0-	-849 B	-0-	212 1	1512 2	Y	-0-	-0-
01	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	257 1	2700 2	Y	-0-	-0-
02	2044 X	1959	-0-	-85 B	-0-	201 1	1758 2	Y	-0-	-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	326 1	2883 2	Y	-0-	-0-
TEJAS (FRIO 5100)				88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
DUKE RANCH -T-		WELL #:		1	RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160	
10	6386 X	5876	-0-	-510	-0-	521 1	5355 2	Y	-0-	-0-
11	4440 X	3518	-0-	-922	-0-	385 1	3133 2	Y	-0-	-0-
12	4588 X	2624	-0-	-1964	-0-	323 1	2301 2	Y	-0-	-0-
01	5890 X	4932	-0-	-958	-0-	429 1	4503 2	Y	-0-	-0-
02	5320 X	4054	-0-	-1266	-0-	416 1	3638 2	Y	-0-	-0-
03	5890 X	3604	-0-	-2286	-0-	366 1	3238 2	Y	-0-	-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #:		1	RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 5100)			//CONT.// 88702 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.// 833782															
DUKE RANCH -10-			WELL #: 1			RRCID -> 220567			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M			WELL #: 3			RRCID -> 220684			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-			WELL #: 2			RRCID -> 220799			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DUKE RANCH -17-			WELL #: 1			RRCID -> 300357			COMPL. DATE 10/14/2025			TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5104 - 5112						
10	7410	X	11624	-0-	4214	-0-	83	1	11527	2	Y	13	10	1				3
11	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	14	9	22358	2	Y	20	18	1				5
12	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	136	1	20306	2	Y	14	15	1				4
01	15314	X	4831	-0-	-10483	-0-	22	9	4790	2	Y	-0-	4	1				-0-
02	13832	X	4508	-0-	-9324	-0-	140	1	4462	2	Y	1	1	1				-0-
03	15314	X	2177	-0-	-13137	-0-	15	9	2153	2	Y	-0-						-0-
							41	1										
							45	1										
							1	9										
							24	1										
TEJAS (STRAY SAND)			88708 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
DUKE RANCH "F"			WELL #: 1			RRCID -> 261263			COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338						
10	6789	#	854	-0-	-5935	-0-	76	1	778	2	Y	-0-						31
11	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	31	1				-0-
12	4991	#	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-						-0-
01	4898	#	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-						-0-
02	2632	#	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-						-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-						-0-
TELFERNER (4600)			88732 222			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.			266906															
VICTORIA REGIONAL AIRPORT			WELL #: 1			RRCID -> 184371			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906													
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH	5179	PERF. 4310 - 4324						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TELFERNER, EAST (4600)				88733 225	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
DEAN		WELL #:		7	RRCID -> 291525		COMPL. DATE 05/12/2021		TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4413 - 4416						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TELFERNER, EAST (5150 FRI0)				88733 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
DEAN		WELL #:		6	RRCID -> 288119		COMPL. DATE 09/14/2019		TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4420 - 4422						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030													
FIMBLE, EDWIN C.		WELL #:		1	RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 1151 - 1154						
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TELFERNER, NORTH (1330)				88734 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030													
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:		2	RRCID -> 196592		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1314 - 1322						
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) FIELD PETROLEUM CORP. BUHLER "B"			88734 175 266906	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
WELL #: 1			RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 2239		- 2241					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TELFERNER, NORTH (3600 FRI0) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			88734 664 178030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
WELL #: 7			RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3245		- 3252					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEN-TEN (FRI0 3600) DURANGO RESOURCES CORP. WICKER, E. H.			88771 200 235945	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
WELL #: 1			RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3704		- 3712					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
WICKER, E. H.			WELL #: B 1	RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3694		- 3696				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
TERRELL POINT (CATAHOULA) RINCON PETROLEUM CORPORATION TERRELL, ETTA 'B'			88880 052 712336	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
WELL #: 5W			RRCID -> 292936		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3348		- 3368					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC OCONNOR, DENNIS ET AL -D-			833782	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
WELL #: D 7			RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2714		- 2780					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL POINT (3915)				88889 384	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874														
MARKS				WELL #:	1 R	RRCID -> 256617	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL	DEPTH	5055	PERF.	3804 -	3884					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-

TERRELL POINT (4050)			88880 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336					
TERRELL, ET TA "A"			WELL #:	RRCID -> 177212	COMPL. DATE 03/13/2000	TOTAL	DEPTH	8011 PERF. 3945 - 3950
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/03/2026	- WELL PLUGGED	03/03/26			

TERRYVILLE (4800)				88923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055					
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 216497	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH	5281 PERF. 4608 - 4611
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TEXAM (COLE)				89052 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC				625629						
SWANSON ET AL				WELL #:	2A	RRCID -> 123680	COMPL. DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 1897 - 1901
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D.W.				WELL #:		2	RRCID -> 152853	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 1788	-	1794
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TEXAM (QUEEN CITY) WEEK-END OIL COMPANY REAGAN, L. A.														89052 284 NON-ASSOCIATED 905005				EXEMPT				CNTY: LIVE OAK							
WELL #: 1														RRCID -> 082124				COMPL. DATE 06/03/1977				TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815							
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									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
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-									
TEXAM (WILCOX 6900) DEGUELLO OPERATING LLC DOUGHERTY-STRIEBECK														89052 710 NON-ASSOCIATED 210225				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
WELL #: 1														RRCID -> 293876				COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6959 - 6961							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130									
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130									
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130									
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130									
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130									
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130									
TEXAM (WILCOX 7600) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. REAGAN GAS UNIT														89052 852 NON-ASSOCIATED 222023				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
WELL #: 1														RRCID -> 207892				COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
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-									
HYDROCARBON OPERATING, INC. SANGER ESTATE														421166				RRCID -> 294713				COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542			
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	107	2	Y	-0-							5									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	170	2	Y	-0-							5									
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	-0-	47	1	111	2	Y	-0-							5									
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	-0-	47	1	92	2	Y	-0-							5									
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	-0-	47	1	57	2	Y	-0-							5									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	-0-							5									
SIMS, JIM HINES, E. A.														784151				RRCID -> 141080				COMPL. DATE 10/19/1991				TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
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-									
TEXANA (5350) BLACK DRAW ENERGY LLC CLEMENT, G. S.														89084 290 NON-ASSOCIATED 101501				EXEMPT				CNTY: JACKSON							
WELL #: 5 D														RRCID -> 053107				COMPL. DATE 06/14/1972				TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A							
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-						-0-									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-						-0-									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1				N	-0-						-0-									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									

TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CYBER ENVIRO-TECH INC		195764										
CLEMENTS, G. S.		WELL #: 9		RRCID -> 148054		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562				
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
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
COOK, LEO D.		174335										
CLEMENT, G. S.		WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXANA (6400)		89084 609		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
COOK, LEO D.		174335										
CLEMENT, GEO.		WELL #: 5 F		RRCID -> 036916		COMPL. DATE 08/14/1965		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXANA (6450)		89084 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCDANIEL, D. L.		545375										
SIMONS, M. K.		WELL #: 3 I		RRCID -> 034836		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXANA (6500 FRI0)		89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
COOK, LEO D.		174335										
CLEMENTS, GEORGE S.		WELL #: 5 H		RRCID -> 036014		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550)			89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MCDANIEL, D. L.			545375														
SIMONS, M. K.			WELL #: 3 F		RRCID -> 034783		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6528 - 6531						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXANA, N. (FRI0 6175)			89086 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
TC OIL AND GAS, LLC			840303														
WESTHOFF RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 269677		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 6196 - 6202						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
TEXANA, NORTH (FRI0 6900)			89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411														
FRANKLIN-VANCE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6860 - 6862						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
TEXANA, NORTH (5550)			89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534														
SIMONS, T. K.			WELL #: 1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 5520 - 5524						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009																	
TEXANA, NORTH (5800)			89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534														
SIMONS, T. K.			WELL #: 1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5200 - 5210						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXANA, NORTH (5850)				89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
AMRWR, LLC				102699																
MENEFEE				WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858										
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
THE PRINCE (YEGUA)				89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
TC OIL AND GAS, LLC				840303																
FENNER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						292
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						292
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						292
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						292
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						292
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						292
THE RAPTURE (DELTA)				89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
HOME PETROLEUM CORP.				396852																
HENDERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328										
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-
HUNT OIL COMPANY				416330																
BORCHERS A19				WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						33
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-
BORCHERS A114				WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938										
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N		-0-						37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						37
THE RAPTURE (MAGNOLIA)				89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926																
MENNING A-129				WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)														CNTY: LAVACA	
HOME PETROLEUM CORP.															
HENDERSON ET AL GAS UNIT															
//CONT.//															
89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
396852															
WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328															
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
10		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-				-0-
11		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-				-0-
12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-				-0-
01		2666 N	1666	-0-	-1000	-0-	1666	2		N	-0-				-0-
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-				-0-
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-				-0-
HENDERSON ET AL GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125															
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-				-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-				-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-				-0-
THE RAPTURE (ROEDER SAND)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THE RAPTURE (WILCOX)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	46	1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				5
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	9	Y	15			20
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	9	Y	48	58	1	10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10
JACOBS RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	133	1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-				-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)					89249 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC					100396														
JACOBS RANCH					WELL #:	7	RRCID ->	237709	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	12386	-	12488		
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THE RAPTURE (12700 SAND)					89249 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC					100396														
JACOBS RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	185660	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL	DEPTH	15676	PERF.	13552	-	13556		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
JACOBS RANCH					WELL #:	12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL	DEPTH	14517	PERF.	12986	-	13632		
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1			N	-0-					-0-	
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1			N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)					89275 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: BEE					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC					100403														
CARPENTER					WELL #:		RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL	DEPTH	9180	PERF.	9030	-	9068		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					263	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					263	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					263	
RECLASSIFIED TO OIL										07/11/2021									
HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166														
LOONEY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	294995	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.	9484	-	9511		
10	17360	14136	-0-	-3224	B	32360	13795	2	341	9	N	310	386	1				164	
11	14760	N	-0-	-1566	B	30794	12877	2	317	9	N	288	375	1				77	
12	14539	N	-0-	-2376	B	28418	11842	2	321	9	N	292	199	1				170	
01	40528	X	-0-	-28418		-0-	11856	2	254	9	N	231	199	1				202	
02	13132	X	-0-	-2471		-0-	280	1	10229	2	N	138	196	1				144	
										152	9								
03	14136	X	-0-	-7411		-0-	170	1	6437	2	N	107	174	1				77	
										118	9								

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
PALÉO OIL COMPANY LLC					635131											
KELLY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225891			COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
THIGPEN (CATAHOULA)					89359 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
RBC ENERGY SERVICES, LLC					685816											
HRP			WELL #:		4	RRCID -> 270981			COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)					89509 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MOAIC OIL LLC					589978											
SCOTT			WELL #:		1	RRCID -> 188206			COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
THOMASTON (YEGUA 5230)					89509 875	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT				
APEX ENERGY, INC.					027424											
LENTZ			WELL #:		1 T	RRCID -> 215073			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
THREE RIVERS (EDWARDS)					89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BLACKBRUSH O & G, LLC					073059											
SCHULZ 2H GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 165379			COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320				
10	2139 N	1626	-0-	-513		-0-	198 2	1428 3	N		-0-					-0-
11	2850 N	2044	-0-	-806		-0-	189 2	1855 3	N		-0-					-0-
12	2542 N	2150	-0-	-392		-0-	132 2	2018 3	N		-0-					-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-		-0-	86 2	2484 3	N		-0-					-0-
02	1904 N	1623	-0-	-281		-0-	157 2	1466 3	N		-0-					-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139		-0-			N		NO RPT					-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 215289			COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836				
10	2697 X	2426	-0-	-271		-0-	296 2	2130 3	N		-0-					-0-
11	2340 X	2151	-0-	-189		-0-	199 2	1952 3	N		-0-					-0-
12	2418 X	2337	-0-	-81		-0-	143 2	2194 3	N		-0-					-0-
01	2418 X	2371	-0-	-47		-0-	80 2	2291 3	N		-0-					-0-
02	2201 N	2201	-0-	-0-		-0-	214 2	1987 3	N		-0-					-0-
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325		-0-			N		NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805															
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	
10	6975 X	5586	-0-	-1389	-0-	681 2	4905 3	N	-0-		-0-			-0-	
11	6750 X	5331	-0-	-1419	-0-	494 2	4837 3	N	-0-		-0-			-0-	
12	6975 X	3670	-0-	-3305	-0-	225 2	3445 3	N	-0-		-0-			-0-	
01	6975 X	4231	-0-	-2744	-0-	141 2	4090 3	N	-0-		-0-			-0-	
02	6300 X	4772	-0-	-1528	-0-	463 2	4309 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT					-0-	
SCHULZ 4H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886															
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	29 2	206 3	N	-0-		-0-			-0-	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	18 2	172 3	N	-0-		-0-			-0-	
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	11 2	178 3	N	-0-		-0-			-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 2	100 3	N	-0-		-0-			-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT					-0-	
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275															
10	3100 N	2910	-0-	-190	1561	355 2	2555 3	N	-0-		-0-			-0-	
11	4389 X	2828	-0-	-1561	-0-	262 2	2566 3	N	-0-		-0-			-0-	
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	182 2	2787 3	N	-0-		-0-			-0-	
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	94 2	2722 3	N	-0-		-0-			-0-	
02	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	189 2	1761 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT					-0-	
HARRY SCHULZ GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373															
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	15 2	108 3	N	-0-		-0-			-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	64 2	970 3	N	-0-		-0-			-0-	
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	35 2	1009 3	N	-0-		-0-			-0-	
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	76 2	701 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT					-0-	
SCHULZ 2H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
SCHULZ 3H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094															
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	518 2	3733 3	N	-0-		-0-			-0-	
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	217 2	2118 3	N	-0-		-0-			-0-	
12	3937 X	3432	-0-	-505	-0-	211 2	3221 3	N	-0-		-0-			-0-	
01	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	127 2	3691 3	N	-0-		-0-			-0-	
02	3556 X	3151	-0-	-405	-0-	306 2	2845 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT					-0-	

THREE RIVERS (EDWARDS)													CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287														
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	
10	1891 X	1381	-0-	-510	-0-	169 2	1212 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	230 2	2252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	3506	-0-	406	406	215 2	3291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2332 N	1926	-0-	-406	-0-	64 2	1862 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2324 N	1406	-0-	-918	-0-	137 2	1269 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCNEILL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768														
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24 2	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	4 2	37 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67 2	1031 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39 2	1120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	251 2	2339 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
HARRY SCHULTZ GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408														
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	267 2	1919 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	205 2	2008 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	105 2	1604 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	55 2	1593 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	144 2	1344 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
THREE RIVERS SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SINOR RANCH GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497														
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 2	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 2	38 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 2	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 2	40 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 2	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCNEILL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906														
10	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	157 2	1133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	127 2	1243 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1302 N	991	-0-	-311	-0-	61 2	930 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	18 2	513 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	129 2	1202 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

TIGER BEND (FRIO 1350) FOWLER OIL & GAS LLC HOFFER										89904 080 100396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
WELL #: 2										RRCID -> 193478	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1353	-	1357	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC HOFFER										489720 1	RRCID -> 254175	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 1609	PERF. 1378	-	1384
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIGER BEND (WILCOX) MOSLEY OIL & GAS INC MOLSON										89904 300 100645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
WELL #: 1										RRCID -> 221864	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8614	-	8624	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
LGDC CORPORATION FOSTERS										500227 1	RRCID -> 229787	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8294	-	8314
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED										11/01/2018						
TOM LYNE (LULING 8800) D90 ENERGY, LLC SWIERC SWD										90504 254 195797	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 187063	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 3502	PERF. 2970	-	3010	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G. U.															
					90504 255	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					2	RRCID -> 178849					COMPL. DATE 10/03/1997				
											TOTAL DEPTH 9650				
											PERF. 8854 - 8858				
CNTY: LIVE OAK															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC															
					90505 050	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					3	RRCID -> 249432					COMPL. DATE 12/23/2008				
											TOTAL DEPTH 11720				
											PERF. 8954 - 8988				
CNTY: LIVE OAK															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G. U.															
					90505 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					1T	RRCID -> 193210					COMPL. DATE 04/13/2002				
											TOTAL DEPTH 10958				
											PERF. 7991 - 7997				
CNTY: LIVE OAK															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G. U.															
					90505 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					1-C	RRCID -> 161997					COMPL. DATE 11/22/1996				
											TOTAL DEPTH 10958				
											PERF. 8478 - 8504				
CNTY: LIVE OAK															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G.U.															
					90505 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					4	RRCID -> 217640					COMPL. DATE 06/03/2008				
											TOTAL DEPTH 10970				
											PERF.10404 - 10424				
CNTY: LIVE OAK															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.													90506 750 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390																
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K. W.													891175			
WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376																
10	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	449	1	5038	3	Y	10	91	1			95
						11	9									
11	5520 X	3664	-0-	-1856	-0-	294	1	3350	3	Y	18					113
						20	9									
12	5673 X	4569	-0-	-1104	-0-	152	1	4411	3	Y	5					118
						6	9									
01	5580 X	4567	-0-	-1013	-0-	373	1	4186	3	Y	7					125
						8	9									
02	5040 X	4761	-0-	-279	-0-	405	1	4341	3	Y	14					139
						15	9									
03	5487 X	5342	-0-	-145	-0-	462	1	4844	3	Y	33					172
						36	9									
SCHREINER K. W.													891175			
WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.													90506 770 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006																
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K.W.													891175			
WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)			90506 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY			891175															
SCHREINER, K. W.			WELL #: F 2L			RRCID -> 157505			COMPL. DATE 07/15/2015			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)			90506 792			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REMORA OPERATING, LLC			701613															
TOM LYNE			WELL #: 3			RRCID -> 190179			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10802 - 10813						
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					85
11	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					85
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					85
01	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					85
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					85
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					85
TOM LYNE NE. (HOCKLEY)			90508 330			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
AWP OPERATING COMPANY			038889															
TULLIS -C-			WELL #: 1			RRCID -> 070191			COMPL. DATE 02/05/1977			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TULLIS			WELL #: 1 C			RRCID -> 076878			COMPL. DATE 10/09/1976			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212						
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)			90508 396			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
T.K.E. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 239144			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140						
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TULLIS 216			WELL #: 3			RRCID -> 280831			COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545						
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900	
								PERF. 5635 - 5644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091	
								PERF. 5612 - 5627	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980	
								PERF. 5600 - 5606	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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

LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200	
								PERF. 5710 - 5722	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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

HEARD, CLEMENT		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104	
								PERF. 5648 - 5654	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917	
								PERF. 5705 - 5710	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TOM O'CONNOR (2050)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'														
90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOM O'CONNOR (2830)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-														
90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOM O'CONNOR (3100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TOM O'CONNOR (3250)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, MRS. FANNIE V. W.														
90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
REILLY, ANNIE ET VIR														
WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248														
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

TOM O'CONNOR (3250)															//CONT.//					90534 175					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//					386310																			
HEARD, FANNIE V.W. MRS.															WELL #:					41					RRCID -> 281173					COMPL. DATE 09/17/2016					TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
0											AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
10	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
01	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
TOM O'CONNOR (3400)															90534 190					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																								
O'CONNOR, THOMAS "C"															WELL #:					5G					RRCID -> 229080					COMPL. DATE 07/05/2007					TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384				
10	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
01	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
TOM O'CONNOR (3500)															90534 200					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															216378																								
LAMBERT															WELL #:					4					RRCID -> 004411					COMPL. DATE 07/19/2002					TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3804 - 3904				
10	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																
01	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																
TOM O'CONNOR (3550)															90534 224					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																								
HEARD, FANNIE V. W., MRS.															WELL #:					72					RRCID -> 219867					COMPL. DATE 02/16/2006					TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563				
10	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
01	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.															WELL #:					4G					RRCID -> 220944					COMPL. DATE 06/30/2008					TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462				
10	PRTL	PLG	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-																
11	PRTL	PLG	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-																
12	PRTL	PLG	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-																
01	PRTL	PLG	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-																
02	PRTL	PLG	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-																
03	PRTL	PLG	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-																
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-															WELL #:					40					RRCID -> 286558					COMPL. DATE 12/05/2018					TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578				
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-																

TOM O'CONNOR (3560)				90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 3G		RRCID -> 144485		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3600 - 3790							
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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-	
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3553 - 3558							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 12		RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3518 - 3528							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (3600)				90534 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #: 51		RRCID -> 261241		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 3528 - 3550							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (3900)				90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #: 62		RRCID -> 004415		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3600 - 3630							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 3916 - 3922							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

TOM OCONNOR (3900)			//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
LAMBERT, M. F.			WELL #:		66	RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4040 - 4046					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		69	RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3906 - 3912				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEARD, CLEMENT				WELL #:		3G	RRCID -> 250402		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 3908 - 3913				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #:		12	RRCID -> 261055		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3967 - 3972				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOM OCONNOR (4050)					90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:		70	RRCID -> 069867		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3918 - 3948					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) HILCORP ENERGY COMPANY OCONNOR, THOMAS -A-														
				90534 315 386310	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: REFUGIO	
				WELL #: 112	RRCID -> 116554	COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179	-	4196	
M	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
				WELL #: 76	RRCID -> 135290	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4173	-	4189
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
				WELL #: 78	RRCID -> 136550	COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4175	-	4178	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
				WELL #: 90	RRCID -> 136936	COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4120	-	4139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
HEARD, CLEMENT														
				WELL #: 15	RRCID -> 137592	COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3592	-	3622	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
				WELL #: 66	RRCID -> 139252	COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109	-	4123	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR														
				WELL #: 4-C	RRCID -> 145883	COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140	-	4152	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 -	4197		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4103 -	4121		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 -	4149		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4104 -	4122		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 -	4188		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		40	RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4155 -	4170		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)				//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
HEARD, CLEMENT				WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 4113	-	4128					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167	-	4184					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #:		58	RRCID ->	176352	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4109	-	4124					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139	-	4158					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170	-	4190					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LAMBERT, M.F.				WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176	-	4192					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123	-	4138					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION														
TOM OCONNOR (4200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.														
WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4112 - 4130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #:	50	RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4152 - 4166	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:	4G	RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4120 - 4132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4180 - 4197	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:	17	RRCID -> 280203		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4164 - 4176	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:	83	RRCID -> 282313		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 4196 - 4202	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)			90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, MARY F. -E-			WELL #: E 3		RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4829 - 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 34		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 4823 - 483	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 70		RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4842 - 4883	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #: 12		RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4716 - 4722	
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-
TOM O'CONNOR (4840)			90534 394		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 42		RRCID -> 223466		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3865 - 3925	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOM O'CONNOR(4900)			90534 395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 92		RRCID -> 137686		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 4888 - 4894	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900)			//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		50	RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL	DEPTH	5925	PERF. 4810	-	4822		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4910)					90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HEARD, IRA -A-			WELL #:		2	RRCID -> 155871		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL	DEPTH	5929	PERF. 4878	-	4885		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		60	RRCID -> 170973		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	5916	PERF. 4923	-	4930	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		35	RRCID -> 176646		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL	DEPTH	5915	PERF. 4901	-	4906		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		42-L	RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL	DEPTH	5925	PERF. 4868	-	4874		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		4	RRCID -> 215224		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL	DEPTH	5925	PERF. 4842	-	4852		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID -> 229839		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 -	4943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	85	RRCID -> 244412		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 -	4958			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENT HEARD				WELL #:	30	RRCID -> 247337		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 -	4571			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 253969		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 -	4892			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR				WELL #:	17	RRCID -> 272304		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 -	4811			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID -> 143490		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 -	4954				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4925)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
O'CONNOR, THOMAS -A-														
WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"														
WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TOM O'CONNOR (4950)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LAMBERT, M. F.														
WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894														
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4950)			//CONT.//			90534 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
O'CONNOR, THOMAS -D-			WELL #:			9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963	-	4976			
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	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM OCONNOR (5050, EAST)						90534 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:			71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5116	-	5128			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:			H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045	-	5057			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:			211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134	-	5139			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (5100, EAST)						90534 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
LAMBERT, M. F.			WELL #:			G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	06/11/2024	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3230	-	3270			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:			13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108	-	5113			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (5100, EAST)				//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		53	RRCID -> 260642		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5071 - 5079						
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (5200, EAST)						90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		3	RRCID -> 190430		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5085 - 5102						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARY CLAIRE BAUER ET VIR				WELL #:		10	RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		19	RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5170 - 5176						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		7G	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 5090 - 5094						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TOM OCONNOR (5250)						90534 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:		57	RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5250)		//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID -> 281113	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID -> 188900	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID -> 192125	COMPL. DATE 01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID -> 195374	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID -> 234396	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)			//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:		17	RRCID -> 263639		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5306 - 5311						
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TOM OCONNOR (5400 SAND)					90534 625	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:		32	RRCID -> 187875		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5340 - 5358						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:		65	RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 5969		PERF. 5534 - 5538						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:		22	RRCID -> 270563		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 5362 - 5372						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:		71	RRCID -> 271491		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5538 - 5552						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR (5410)					90534 637	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		11	RRCID -> 180778		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5442 - 5447						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM O'CONNOR (5410)			//CONT.//			90534 637	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
CLEMENT HEARD			WELL #:			35	RRCID -> 260691			COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362					
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
TOM OCONNOR (5425 SAND)						90534 650	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:			47	RRCID -> 142081			COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HEARD, CLEMENT			WELL #:			21	RRCID -> 229397			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
TOM OCONNOR (5440)						90534 675	ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
HEARD, CLEMENT			WELL #:			11	RRCID -> 070302			COMPL. DATE 11/04/2020			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:			32	RRCID -> 286807			COMPL. DATE 03/25/2019			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378					
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-	
TOM OCONNOR (5450 SAND)						90534 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #:			3	RRCID -> 174395			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		10	RRCID -> 179384	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436	-	5446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID -> 247655	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406	-	5411					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID -> 250772	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415	-	5423					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424	-	5429					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID -> 270822	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429	-	5436					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5500 SAND)		//CONT.//		90534 725	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID -> 207236	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457	-	5464					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (5500 SAND)			//CONT.//		90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
THOMAS O'CONNOR -C-			WELL #:		41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588	-	5596				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)					90534 733	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT					WELL #:	W203B	RRCID -> 192700	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5580	-	5592			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT					WELL #:	W523B	RRCID -> 282265	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5536	-	5542			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (5680)					90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
LAMBERT, M. F.					WELL #:	31	RRCID -> 061689	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 3880	-	3925			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH)					90534 840	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
LAMBERT, M.F.					WELL #:	202	RRCID -> 298232	COMPL. DATE 04/16/2024	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5745	-	5755			
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (5800)					90534 863	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT					WELL #:	J102	RRCID -> 107705	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5909	-	5915			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (6280)			90534 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
M. F. LAMBERT 151			WELL #: 151	RRCID -> 258066	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6214 - 6217	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (6300)			90534 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILSON HEARD -B-			WELL #: 8	RRCID -> 261303	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6335 - 6342	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (6470)			90534 912	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314					
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 22	RRCID -> 282648	COMPL. DATE 08/15/2016	TOTAL DEPTH 7808	PERF. 6584 - 6589	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, CLEMENT			WELL #: 19	RRCID -> 229716	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 7778	PERF. 6748 - 6753	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (7930)			90534 980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 150	RRCID -> 267700	COMPL. DATE 04/23/2012	TOTAL DEPTH 11239	PERF. 7888 - 7910	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)													90792 175			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
BARCO OIL & GAS CO.													049170														
STANFORD, FRED S.													WELL #:			1 L			RRCID -> 126345			COMPL. DATE 01/01/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)													90792 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
BARCO OIL & GAS CO.													049170														
STANFORD, FRED S.													WELL #:			1 U			RRCID -> 126346			COMPL. DATE 01/01/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
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-						
TORO GRANDE (7800 YEGUA)													90792 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC													036587														
I. T. TAYLOR, ET. AL.													WELL #:			1			RRCID -> 238236			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							36						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							36						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							36						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							36						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							36						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							36						
TORO GRANDE (9000 SD)													90792 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
BLUE WING ENERGY, INC.													076791														
DINCANS, A. T. JR.													WELL #:			2			RRCID -> 175969			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							36						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							36						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							36						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							36						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							36						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							36						
MARQUEE CORPORATION													526675														
TITTIZER													WELL #:			2			RRCID -> 277478			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055		
10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-			17996	2	476	9	N	433	350	1					154						
11	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-			15299	2	238	9	N	216	162	1					208						
12	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-			17080	2	244	9	N	222	351	1					79						
01	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-			17273	2	253	9	N	230	163	1					146						
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-			15396	2	221	9	N	201	179	1					168						
03	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-			15326	2	242	9	N	220	174	1					214						

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														
AMRWR, LLC														
HICKS														
WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TRAYLOR (8200)														
FULLER, ANCIL T.														
DUGGER, CHARLOTTE														
WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)														
GENESIS WELL SERVICE														
MCCLENDON														
WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TREY PET. I														
OMEGA ENERGY, LLC														
BURNS, KITTY														
WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT		39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT		39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT		39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT		39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT		39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)														
BRITANCO, L.L.C.														
ROBINSON														
WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-		-0-

TULETA (YEGUA 4060)				91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				093620															
MARTINSON				WELL #:		2	RRCID ->	184648	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3858	-	3872				
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
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			1146 2			N	-0-					-0-	
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-			1332 2			N	-0-					-0-	
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-			1535 2			N	-0-					-0-	
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			1362 2			N	-0-					-0-	
*02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			1202 2			N	-0-					-0-	
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			1121 2			N	-0-					-0-	
MARTINSON				WELL #:		1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3885	-	3891				
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-					-0-	
11		7 N	-0-	-0-	-7	-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-	
TULETA (4400)				91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687															
STAPLES, J. JR.				WELL #:		1	RRCID ->	175984	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4039	-	4056				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STAPLES, J. JR.				WELL #:		2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4018	-	4025				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TULETA, EAST (LULING)				91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
JOHNSTON				WELL #:		1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8570	-	8575				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
TULETA, N (WILCOX 9200)				91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687															
STAPLES				WELL #:		1	RRCID ->	219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8834	-	8838				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TULETA, SOUTH (1250)										91682 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC										749687						
STAPLES, J. JR.										WELL #: 3	RRCID -> 214165	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 1222	-	1224
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TULETA, SOUTH (2050)										91682 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC										749687						
STAPLES, J. JR.										WELL #: 4	RRCID -> 213988	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1313	-	1314
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)										91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.										093620						
GINGERICH, GEORGE C.										WELL #: 2D	RRCID -> 112508	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 3802	PERF. 3127	-	3133
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
IMOGENE HALL UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 146765	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3138	-	3143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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
ROBINSON										WELL #: 5B	RRCID -> 177978	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3108	-	3112
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IMOGENE HALL UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3126	-	3131
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)										91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.										993620									
GILL, CLAUDIA										WELL #:		2	RRCID -> 184625		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
10	374 N	374	-0-		-0-	-0-		374	2					N	-0-				-0-
11	391 N	391	-0-		-0-	-0-		391	2					N	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-		-0-	-0-		313	2					N	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-		-0-	-0-		152	2					N	-0-				-0-
*02	388 N	388	-0-		-0-	-0-		388	2					N	-0-				-0-
03	328 N	328	-0-		-0-	-0-		328	2					N	-0-				-0-

IMOGENE HALL UNIT										WELL #:		10	RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137		
10	403 N	393	-0-		-10	-0-		393	2					N	-0-				-0-
11	536 N	536	-0-		-0-	-0-		536	2					N	-0-				-0-
12	666 N	666	-0-		-0-	-0-		666	2					N	-0-				-0-
01	562 N	562	-0-		-0-	-0-		562	2					N	-0-				-0-
*02	483 N	483	-0-		-0-	-0-		483	2					N	-0-				-0-
03	504 N	504	-0-		-0-	-0-		504	2					N	-0-				-0-

TOSTENSON GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

DAHCO OPERATING, LLC										197345									
HALL										WELL #:		1	RRCID -> 295284		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3432 - 3436		
10	2170 X	321	-0-		-1849	-0-		321	2					N	-0-				-0-
11	2100 X	110	-0-		-1990	-0-		110	2					N	-0-				-0-
12	1333 X	-0-	-0-		-1333	-0-								N	-0-				-0-
01	1178 X	-0-	-0-		-1178	-0-								N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-		-112	-0-								N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-				-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)										91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.										993620									
ROTH, ROSA ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 004512		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

HALL										WELL #:		1	RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-				-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620																
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530																
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1767 N	912	-0-	-855	-0-		369	1	543	3	N	-0-				-0-
11	1710 N	1178	-0-	-532	-0-		405	1	773	3	N	-0-				-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		401	1	603	3	N	-0-				-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		606	1	876	3	N	-0-				-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		759	1	731	3	N	-0-				-0-
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		1577	1	896	3	N	-0-				-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)				91685 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620										
WTU ROBINSON				WELL #:	5	RRCID -> 209990	COMPL.	DATE 04/27/2005	TOTAL	DEPTH	8660	PERF. 8000 -	8022	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				40
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	210	1	401	3	N	-0-			40
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	N	-0-			40
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	46	1	67	3	N	-0-			40
02	196 N	58	-0-	-138	-0-	30	1	28	3	N	-0-			40
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	14	3	N	143	163	1	20
						157	9							

WTU-GILL					WELL #:	1	RRCID ->	255898	COMPL.	DATE	02/25/2010	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8210	-	8216
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	3	N	-0-						89
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	56	1	106	3	N	-0-						89
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	908	1	1365	3	N	-0-						89
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	116	1	168	3	N	-0-						89
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-						89
03	14B	DENY	327	-0-	327	327	208	1	119	3	N	-0-						89

TULETA, WEST (VICKSBURG F)				91685 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822								
STAUSS-NELSON				WELL #:	1	RRCID -> 184290	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2759 - 2763			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)				91685 475	ASSOCIATED		49B	CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.				093620									
HALL, IMOGENE				WELL #:	6 U	RRCID ->	114166	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2834 - 2846
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ROBINSON				WELL #:	1B	RRCID -> 116155	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 2876	-	2890
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620							
GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID -> 188044	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2863	-	2866
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	AMT CODE	BALANCE
10	651 #	438	-0-	-213 B	-556	421 2	17 9	N	15		365
11	600 #	256	-0-	-344 B	-900	256 2		N	-0-		365
12	620 #	780	-0-	160 B	-740	780 2		N	-0-		365
01	620 #	343	-0-	-277 B	-1017	343 2		N	-0-		365
02	560 #	735	-0-	175 B	-842	716 2	19 9	N	17	137 1	245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -842											
03	651 #	647	-0-	-4 B	-846	647 2		N	-0-		245
HALL, IMOGENE		WELL #:		8	RRCID -> 284505	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2809	-	2814
10	0 #	20	-0-	20 B	-57	20 2		N	-0-		-0-
11	0 #	20	-0-	20 B	-37	20 2		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-37			N	-0-		-0-
01	14 R	51	-0-	37 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-28			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28											
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-59			N	-0-		-0-
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822									
STAUSS-NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 182555	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759	-	2763
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
STAUSS		WELL #:		2	RRCID -> 184659	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738	-	2743
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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-
TULETA, WEST (3300)		91685 767			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.		814691									
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID -> 118371	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3431	-	3436
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
DONAHUE		WELL #:		1	RRCID -> 285761	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 3277	-	3282
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (9570)		91685 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ENGELKING UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	9779 PERF. 9524 - 9538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-
WTU HALL				WELL #:	4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TULETA, W. (12910)		91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
STAUSS		WELL #:	1	RRCID ->	244744	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12750 PERF. 11754 - 11764	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	121
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	121
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	121
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	121
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1195	2	81 9	N	20
TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	004505	COMPL. DATE	05/01/1958	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8374 - 8388	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	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-
TULSITA-WILCOX		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225819	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 7070 - 7078	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018										
SLICK SAND OIL UNIT				WELL #:		RRCID ->	225825	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018										

TULSITA-WILCOX (LULING)				91775 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
NPU (PORTER-1)				WELL #: 3	RRCID -> 004536			COMPL. DATE 05/04/1948			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)				WELL #: 6	RRCID -> 039719			COMPL. DATE 07/19/1966			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	390	-0-	390	1021	25 1	363 3	Y	2				23
11	DLQ G-10	249	-0-	249	1270	16 1	232 3	Y	1	3 1			21
12	DLQ G-10	326	-0-	326	1596	21 1	304 3	Y	1	3 1			19
01	DLQ G-10	313	-0-	313	1909	21 1	291 3	Y	1	3 1			17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1909	1 9			Y	NO RPT			17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1909				Y	NO RPT			17
NPU (SPIELHAGAN -A2)				WELL #: 8	RRCID -> 063426			COMPL. DATE 09/12/1975			TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (PORTER -4L)				WELL #: 10-L	RRCID -> 146750			COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068		
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34 1	480 3	N	1				30
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66 1	970 3	N	1	1 1			30
12	0 N	744	-0-	744	-0-	48 1	695 3	N	1	1 1			30
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37 1	518 3	N	-0-	1 1			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				29
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)				91775 166	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
RAY, GEORGE A.				WELL #: 103 F	RRCID -> 221626			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510		
10	DLQ G-10	9	-0-	9 B	46	1 1	8 3	Y	-0-				16
11	DLQ G-10	11	-0-	11 B	57	1 1	10 3	Y	-0-				16
12	66 N	9	-0-	-57 B	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				16
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	1 1	15 3	Y	-0-				16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				16

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)														//CONT.// 91775 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC														//CONT.// 635131									
NPU (SCARBOROUGH -2)														WELL #: 9		RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7248 - 7270	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		6103		5751	-0-	-352 B		-0-			374 1		5363 3	N	13						51		
											14 9												
11		5408		5408	-0-	-0- B		-0-			346 1		5049 3	N	12		28 1				35		
											13 9												
12		5425		5649	-0-	224 B		224			364 1		5272 3	N	12		24 1				23		
											13 9												
01		5425		5087	-0-	-338 B		-114			342 1		4734 3	N	10		28 1				5		
											11 9												
02		4900	NO RPT	-0-	-4900 B			-5014						N	NO RPT						5		
03		5425	NO RPT	-0-	-5425 B			-10439						N	NO RPT						5		
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)														91775 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC														635131									
NPU (RAY 106)														WELL #: 41 C		RRCID -> 219831		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7300 - 7306	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
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-		
NPU (PORTER 6)														WELL #: 42		RRCID -> 287757		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 7302 - 7304	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
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-		
TULSITA-WILCOX (MWC)														91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC														635131									
NPU (RAY -7)														WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8973 - 8984	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						-0-		
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-		
NPU (SMITH-2)														WELL #: 37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 8920 - 9015	
10	5735 X	5068	-0-	-667	-0-			-0-			330 1		4734 3	N	4						32		
											4 9												
11	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-			-0-			290 1		4235 3	N	36		65 1				3		
											40 9												
12	5425 X	4282	-0-	-1143	-0-			-0-			274 1		3972 3	N	33						36		
											36 9												
01	5425 X	4218	-0-	-1207	-0-			-0-			282 1		3900 3	N	33		66 1				3		
											36 9												
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-			-0-						N	NO RPT						3		
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			-0-						N	NO RPT						3		

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1331

TULSITA-WILCOX (MWC)				//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131														
NPU (MUDD, 0J-2)				WELL #:		38	RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8913	-	9017				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
N.P.U. (RAY 98)				WELL #:		39	RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 9428	-	9474				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
NPU (RAY 109)				WELL #:		44	RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH		9960	PERF. 9002	-	9012				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-							-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-							-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-							-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
NPU (MUDD, O.A. 3)				WELL #:		43	RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH		9875	PERF. 9288	-	9309				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
NPU (MUDD, O.A. 3)				WELL #:		43	RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH		9875	PERF. 8980	-	9309				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)				WELL #:		47	RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH		9571	PERF. 8914	-	8924				
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	209	3	N	4							10
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	6	219	3	N	5							15
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	4	214	3	N	4							19
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	200	3	N	3							22
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	219	3	N	3							25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							25

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.// 635131									
RAY			WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8933 - 9006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NPU (RAY 114)			WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 9055 - 9059	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RAY			WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 10102 - 10112	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NPU (RAY 112)			WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9020 - 9107	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65 3	N	1		6
						1	9					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93 3	N	1	1 1	6
						1	9					
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	110 3	N	1	1 1	6
						1	9					
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105 3	N	1	1 1	6
						1	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

NPU (RAY 121)			WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8938 - 8952	
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	648 3	N	1		16
						1	9					
11	DELQ PR	748	-0-	748	748	48	1	699 3	N	1	11 1	6
						1	9					
12	1462 N	714	-0-	-748	-0-	46	1	661 3	N	6	10 1	2
						7	9					
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	739 3	N	10	11 1	1
						11	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

NPU (ROCKHILL SMITH 1)			WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8964 - 9046	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH		9370	PERF. 8976 - 9082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			3
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	1	1	1	3
						1	9							
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			3
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 9069 - 9072		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID -> 246204		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH		9260	PERF. 8997 - 9107		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 9010 - 9026		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH		9285	PERF. 8979 - 9089		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH		8002	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)			//CONT.// 91775 332			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.// 635131													
RAY, GEORGE A.			WELL #: 108			RRCID -> 210454			COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RAY, GEORGE A.																
			WELL #: 99 D			RRCID -> 220989			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218				
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NPU (RAY 110)																
			WELL #: 45			RRCID -> 229713			COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984				
10	2963 X	2963		-0-	-0-	-0-		193 3	1 9	2767 3	N	3				19
11	3135 X	3135		-0-	-0-	-0-		200 9	1 9	2926 3	N	8	26 1			1
12	3330 X	3330		-0-	-0-	-0-		214 25	1 9	3091 3	N	23	22 1			2
01	3284 X	3284		-0-	-0-	-0-		219 29	1 9	3036 3	N	26	27 1			1
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
03	2790 X	NO RPT		-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				1
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)																
			WELL #: 49			RRCID -> 233563			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986				
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
NPU (SCARBOROUGH -1)																
			WELL #: 19			RRCID -> 266675			COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990				
10	421 N	421		-0-	-0-	-0-		27 1	1 9	393 3	N	1				10
11	417 N	417		-0-	-0-	-0-		27 1	1 9	389 3	N	1	3 1			8
12	401 N	401		-0-	-0-	-0-		26 1	1 9	374 3	N	1	2 1			7
01	434 N	404		-0-	-30	-0-		27 1	1 9	376 3	N	1	3 1			5
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)										91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAH			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131									
NPU (MUDD, 0 J -1)										WELL #: 16		RRCID -> 004525		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 6846 - 6854	
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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

NPU (PORTER -3)										WELL #: 18		RRCID -> 041006		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 7825		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	51	-0-	51	780	3	1	48	3	Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	52	-0-	52	832	3	1	49	3	Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-		

NPU (SPIELHAGEN -A1)										WELL #: 20		RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 4382 - 4468	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

NPU (RAY -4)										WELL #: 21		RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6778 - 6788	
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-		
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-		
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	1	1	1			-0-		
							1	9											
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	1					1		
							1	9											
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1		

NPU (RAY -5)										WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6809 - 6819	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

NPU (RAY -12)										WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6794 - 6816	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.//	91775 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//	635131													
NPU (UNION-RAY -59)				WELL #:	24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835					
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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
NPU (H&D-NIEHAUS -1)				WELL #:	25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782					
10	DLQ G-10	1204		-0-	1204		3600	78	1	1116	3	Y	9					38
11	DLQ G-10	1175		-0-	1175		4775	10	9	75	1	1092	3	Y	7	9	1	36
12	DLQ G-10	1152		-0-	1152		5927	8	9	74	1	1070	3	Y	7	8	1	35
01	DLQ G-10	1129		-0-	1129		7056	8	9	100	1	1021	3	Y	7			42
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		7056	8	9				Y	NO RPT				42
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-		7056						Y	NO RPT				42
NPU (MUDD, O A -A1)				WELL #:	26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852					
10	DLQ G-10	122		-0-	122		390	8	1	113	3	Y	1					25
11	DLQ G-10	121		-0-	121		511	1	9	8	1	112	3	Y	1	2	1	24
12	DLQ G-10	112		-0-	112		623	1	9	7	1	104	3	Y	1	2	1	23
01	DLQ G-10	124		-0-	124		747	1	9	8	1	115	3	Y	1	2	1	22
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		747	1	9				Y	NO RPT				22
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-		747						Y	NO RPT				22
NPU (UNION-PORTER -1)				WELL #:	27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830					
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
NPU (RAY -96)				WELL #:	34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6842 - 6862					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
N. P. U. (SCARBOROUGH 3)				WELL #:	35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	6780 - 6804					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)			91775 581 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC			635131														
NPU (RAY -10U)			WELL #: 28 U			RRCID -> 074988	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 4275 - 4436								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NPU (RAY 118)			WELL #: 53			RRCID -> 234178	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 7644 - 7652								
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TULSITA-WILCOX (7,700)			91775 747 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC			635131														
NPU (PORTER -4U)			WELL #: 10-U			RRCID -> 073338	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 7638 - 7643								
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NPU (RAY -10L)			WELL #: 28 L			RRCID -> 074989	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 9806	PERF. N/A								
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
NPU (RAY 106-T)			WELL #: 41 T			RRCID -> 200187	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7680 - 7692								
10	149 N	149		-0-	-0-	-0-	10 1	139 3	N			-0-					-0-
11	193 N	193		-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N			-0-					-0-
12	199 N	199		-0-	-0-	-0-	13 1	186 3	N			-0-					-0-
01	235 N	235		-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	N			-0-					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
TULSITA-WILCOX (7,900)			91775 770 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC			635131														
NPU (MUDD, O.J. - 2)			WELL #: 38			RRCID -> 219850	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7978 - 7987								
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)			//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131									
NPU (O A MUDD 6A)			WELL #:		59	RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7988 - 7996		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
NPU (O.A. MUDD 5-A)			WELL #:		55	RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8019 - 8025		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			15
TULSITA-WILCOX (8000)					91775 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
NPU (O.J. MUDD 3)			WELL #:		61	RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8214 - 8224		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			31
TYNAN (FRIO 3700, LO.)					92214 360	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
FAUCETTE, E. W.					263647									
OELSCHLEGEL GU			WELL #:		1	RRCID -> 083970		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3868 - 3878		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TYNAN (2520)					92214 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.					120479									
TOM, BETTY			WELL #:		1	RRCID -> 143157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 2136 - 2199		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TYNAN (3600)					92214 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774									
MIDWAY			WELL #:		2	RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3756 - 3762		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			4

TYNAN (3600)			//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			//CONT.//		328774							
ROYAL			WELL #:		2	RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
DOUBLE SEVENS			WELL #:		1	RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TYNAN, EAST (FRIO 4800)					92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774							
JOSTES			WELL #:		1	RRCID -> 155294		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	174
KIRCHER			WELL #:		1	RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
MENGERS, WILBER			WELL #:		1	RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	183
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	183
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	183
CROWN			WELL #:		1	RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11

TYNAN, EAST (FRI0 4800)			//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.			//CONT.// 328774													
ROYAL			WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4789 - 4793					
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
MIDWAY			WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4796 - 4806					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
MIDWAY			WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891		PERF. 4802 - 4814					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TYNAN, EAST (2240)			92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE						
AMRWR, LLC			102699													
WAYNE, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774													
JOSTES			WELL #: 3		RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TYNAN, EAST (3100)			92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774													
SPECIAL			WELL #: 1		RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNA WEST (S-SAND)		92408 310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108				
JONES, F. E.		WELL #: 9	RRCID -> 159796	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 5993 - 5995
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		01/06/2026				
MARILOU MCCAMPBELL		WELL #: 4	RRCID -> 253915	COMPL. DATE 09/13/2009	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 5984 - 5986
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2026				
UNA WEST (4250)		92408 601	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
SHORE PETROLEUM CORP.		778492				
ZORILLA-MALONE SWD		WELL #: 1	RRCID -> 287874	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 5240 - 5280
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
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
UNA WEST (6200)		92408 682	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108				
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 15	RRCID -> 163328	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6221 - 6224
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y NO RPT
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		01/28/2026				
UNA WEST (6700)		92408 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108				
JONES, F. E.		WELL #: 4 L	RRCID -> 077167	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6690 - 6698
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		12/11/2025				
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 14	RRCID -> 151000	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6721 - 6728
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		01/06/2026				

OIL AND GAS DIVISION

VIC-WITT (3300)		93736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
APEX ENERGY, INC.		027424						
LENTZ		WELL #:	1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 3246 - 3252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIDAURI (2760)		93740 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA OPERATING, LLC		701613						
WELDER "B"		WELL #:		RRCID -> 160760	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 2790 - 2794	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022								
VIDAURI, WEST (4800)		93746 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
VANCE, S.R.		881498						
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:	2	RRCID -> 004593	COMPL. DATE 03/15/1952	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4788 - 4811	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRIO 2520)		93777 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124						
KNAPE		WELL #:	1	RRCID -> 194873	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 2420 - 2422	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRIO 2850)		93777 231	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
WHITE TIGER PRODUCTION		916968						
MEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 274834	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 2850 - 8490	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIENNA (FRIO 2950)			93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558															
KNEBEL			WELL #: 1		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2893 - 2896							
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
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 3000)			93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558															
RAGSDALE UNIT A			WELL #: 3		RRCID -> 147725		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3026 - 3030							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARVEY, J.H. ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 157888		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2895 - 2900							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 3300)			93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
ACT OPERATING, INC.			003648															
MCELROY			WELL #: 1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3244 - 3252							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627															
BUJNOCH			WELL #: 2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 3250 - 3253							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)			93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
FOWLER OIL & GAS LLC			100396															
KOLAR, E. E.			WELL #: 1		RRCID -> 004605		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 11775 - 12252							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED															//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100396 WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360															CNTY: LAVACA														
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																							
10	4061 X	2959	-0-	-0-	-1102	-0-		211	1		2608	3	Y		127		134	1			14																							
11	4110 X	2919	-0-	-0-	-1191	-0-		140	9		2676	3	Y		111		107	1			18																							
12	4247 X	3319	-0-	-0-	-928	-0-		121	1		2782	3	Y		120		109	1			29																							
01	4247 X	2964	-0-	-0-	-1283	-0-		122	9		2477	3	Y		109		107	1			31																							
02	DLQ G-10	2989	-0-	-0-	2989	2989		405	1		2789	3	Y		105		108	1			28																							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2989		132	9				Y		NO RPT						28																							
								367	1																																			
								120	9																																			
								84	1																																			
								116	9																																			

KOLAR, ED															WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614																													
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	-0-		301	1		3730	3	Y		143		151	1			17																							
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-		157	9		3708	3	Y		124		120	1			21																							
12	4123 X	4083	-0-	-0-	-40	-0-		167	1		3436	3	Y		134		122	1			33																							
01	4123 X	4058	-0-	-0-	-65	-0-		136	9		3416	3	Y		124		120	1			37																							
02	DLQ G-10	2240	-0-	-0-	2240	2240		500	1		2048	3	Y		118		122	1			33																							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2240		147	9				Y		NO RPT						33																							
								506	1																																			
								136	9																																			
								62	1																																			
								130	9																																			

KOLAR, ED															WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491																													
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-		332	1		4126	3	Y		129		134	1			12																							
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	-0-		142	9		3896	3	Y		110		107	1			15																							
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-		175	1		3589	3	Y		117		109	1			23																							
01	4185 X	3679	-0-	-0-	-506	-0-		121	9		3099	3	Y		110		107	1			26																							
02	DLQ G-10	3188	-0-	-0-	3188	3188		523	1		2982	3	Y		105		108	1			23																							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3188		129	9				Y		NO RPT						23																							
								459	1																																			
								121	9																																			
								90	1																																			
								116	9																																			

KOLAR, ED															WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653																													
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1		1288	3	Y		62		67	1			10																							
11	1350 N	1346	-0-	-0-	-4	-0-		68	9		1229	3	Y		56		53	1			13																							
12	1395 N	1384	-0-	-0-	-11	-0-		55	1		1150	3	Y		61		54	1			20																							
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-		62	9		1208	3	Y		55		53	1			22																							
02	DLQ G-10	1237	-0-	-0-	1237	1237		167	1		1146	3	Y		52		54	1			20																							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1237		67	9				Y		NO RPT						20																							
								179	1																																			
								61	9																																			
								34	1																																			
								57	9																																			

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED												CNTY: LAVACA				
//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100396																
WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702																
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
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	189	1	2341	3	Y	192	201	1			18
						211	9									
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	105	1	2342	3	Y	165	160	1			23
						182	9									
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	332	1	2279	3	Y	177	163	1			37
						195	9									
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	319	1	2154	3	Y	163	160	1			40
						179	9									
02	DLQ G-10	2571	-0-	2571	2571	69	1	2328	3	Y	158	162	1			36
						174	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2571					Y	NO RPT					36
KOLAR, ED												WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536				
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	196	1	2424	3	Y	95	101	1			11
						105	9									
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	3	Y	83	80	1			14
						91	9									
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	339	1	2328	3	Y	90	82	1			22
						99	9									
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	290	1	1956	3	Y	82	80	1			24
						90	9									
02	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	65	1	2162	3	Y	79	81	1			22
						87	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2314					Y	NO RPT					22
NEUHAUS												WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739				
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	224	1	1544	3	N	-0-					-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	135	1	908	3	N	-0-					-0-
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (8400) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED												93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA				
												100396				
WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COASTAL INVESTMENTS INC. DOPSLAUF												161628				
WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A																
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926							
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
WELDERXP LTD.		907320							
GILLIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
GILLIGAN		WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10370 - 10879	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	1
WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690	
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MOSLEY OIL & GAS INC		100645							
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11

WARMSLEY (VAUGHN)												CAPACITY			CNTY: DE WITT					
PETROVYBE OPCO LLC												95252 630 NON-ASSOCIATED								
LEMMONS GAS UNIT												101779								
WELL #: 1 T												RRCID -> 215583			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	51	7			-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-			
VOELKEL																				
WELL #: 1												RRCID -> 229653			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32	7			16			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16			
GREEN GAS UNIT																				
WELL #: 2												RRCID -> 235671			COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700		
10	10850 X	8916	-0-	-1934	-0-	8769	3	147	9	N	134						156			
11	10500 X	9260	-0-	-1240	-0-	9187	3	73	9	N	66	187	1				35			
12	10850 X	9949	-0-	-901	-0-	9840	3	109	9	N	99	113	1				21			
01	9889 X	9191	-0-	-698	-0-	9067	3	124	9	N	113	113	1				21			
*02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8655	3	138	9	N	125	130	1				16			
03	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT						16			
LEMMONS GAS UNIT																				
WELL #: 2												RRCID -> 238779			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40	7			-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-			
SINAST GAS UNIT																				
WELL #: 2												RRCID -> 255291			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	7			-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-			
SINAST GAS UNIT																				
WELL #: 1												RRCID -> 288751			COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752		
10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9806	3	61	9	N	55						75			
11	8640 X	8232	-0-	-408	-0-	8203	3	29	9	N	26	59	1				42			
12	8928 X	8289	-0-	-639	-0-	8239	3	50	9	N	45	68	1				19			
01	9858 X	7667	-0-	-2191	-0-	7592	3	75	9	N	68	68	1				19			
*02	8904 X	7313	-0-	-1591	-0-	7247	3	66	9	N	60	51	1				28			
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT						28			

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//	95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355						
R. GREEN		WELL #:	1	RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WARMSLEY (10,350)			95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC			101779						
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)			95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC			101779						
JANSSEN		WELL #:	1	RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831	
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 3			49
11	780 N	716	-0-	-64	-0-	716 3			49
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3		31 7	18
01	806 N	720	-0-	-86	-0-	720 3			18
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				18
WARMSLEY, S. (10550)			95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC			036587						
DLUGOSCH		WELL #:	1H	RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PETROVYBE OPCO LLC			101779						
KNADEL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538	
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1600 3	34 9		112
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1585 3	4 9		17
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3			17
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3			17
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779										
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL	DEPTH	12184	PERF.11010	-	12131
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 7		-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-

CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.10546	-	10566
10	2232 N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-			41
11	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	1974	3	33	9	N	30			71
12	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1880	3	1	9	N	1			72
01	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1732	3	80	9	N	73	130 1		15
02	1876 N	1667	-0-	-209	-0-	1653	3	14	9	N	13			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355												
KNADEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10512	-	10532
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

KNADEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.12220	-	12225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

DORADO DRILLING, INC.		223295												
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.11000	-	11610
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.10730	-	12675
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	359	1	1681	2	N	19			94
						21	9							
11	1950 N	1543	-0-	-407	-0-	287	1	1242	2	N	13			107
						14	9							
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	322	1	1422	2	N	17			124
						19	9							
01	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	289	1	1289	2	N	28			152
						31	9							
02	1428 N	1090	-0-	-338	-0-	206	1	873	2	N	10			162
						11	9							
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	311	1	1446	2	N	15			177
						17	9							

WARMSLEY, S. (10550)												CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC														
KALLINA														
WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194														
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
10	1085 X	380	-0-	-705	-0-	57	1	321	2	Y	2			214
						2	9							
11	930 X	174	-0-	-756	-0-	23	1	151	2	Y	-0-			214
12	961 X	722	-0-	-239	-0-	111	1	611	2	Y	-0-			214
01	775 X	502	-0-	-273	-0-	78	1	424	2	Y	-0-			214
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	2	Y	-0-			214
03	713 N	356	-0-	-357	-0-	84	1	272	2	Y	-0-			214
KALLINA												WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAUMANN GAS UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275		
10	4712 X	4691	-0-	-21	-0-	608	1	4061	2	N	20			87
						22	9							
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	600	1	4015	2	N	23			110
						25	9							
12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	605	1	4190	2	N	32			142
						35	9							
01	4681 X	3658	-0-	-1023	-0-	481	1	3152	2	N	23			165
						25	9							
02	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	536	1	3399	2	N	27			192
						30	9							
03	4805 X	3916	-0-	-889	-0-	608	1	3289	2	N	17			209
						19	9							
BUCHHORN GAS UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715		
10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	620	1	5113	2	N	65			157
						72	9							
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	600	1	3618	2	N	48			205
						53	9							
12	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	439	1	3858	2	N	63	176	1	92
						69	9							
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	581	1	3440	2	N	60			152
						66	9							
02	3192 X	2340	-0-	-852	-0-	499	1	1799	2	N	38			190
						42	9							
03	3534 X	2590	-0-	-944	-0-	561	1	1996	2	N	30	178	1	42
						33	9							

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 10180 - 12175									
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	620 23 9	1	3289 2	N	21						185	
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	600 13 9	1	3173 2	N	12						197	
12	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	418 20 9	1	2322 2	N	18	180 1					35	
01	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	583 25 9	1	2306 2	N	23						58	
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	516 24 9	1	2608 2	N	22						80	
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	603 28 9	1	2750 2	N	25						105	
STS PETROLEUM LLC		828153		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10505 - 13490									
DLUGOSCH		WELL #: 1H															
10	8494 X	4678	-0-	-3816	-0-	806 131 9	1	3741 2	N	119	184 1					67	
11	8220 X	4500	-0-	-3720	-0-	780 57 9	1	3663 2	N	52						119	
12	7812 X	3686	-0-	-4126	-0-	806 122 9	1	2758 2	N	111						230	
01	6975 X	6651	-0-	-324	-0-	806 243 9	1	5602 2	N	221	175 1					276	
02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	728 193 9	1	6254 2	N	175	179 1					272	
03	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	806 158 9	1	4957 2	N	144	336 1					80	
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
NITRO OIL & GAS, LLC		611014															
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 190783		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14148 - 14168									
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #: 2															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)			95556 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014					
RIVERDALE			WELL #: 2	RRCID -> 189496	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 11787	PERF. 8802 - 8828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WAYSIDE (FRI0 3700)			95557 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC			886209					
MORTON			WELL #: 2	RRCID -> 257636	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4360 - 4380	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)			95558 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931					
SCHERER			WELL #: 1	RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6538 - 6554	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018								
TC OIL AND GAS, LLC			840303					
SCHERER			WELL #: 1	RRCID -> 269578	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6582 - 6588	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
WEARDEN (FRI0)			95569 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING			882776					
WEARDEN B			WELL #: 1 C	RRCID -> 251052	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4066 - 4070	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEARDEN (4450) VAQUERO OPERATING WEARDEN			95569 780 882776			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON								
WELL #:			2			RRCID -> 229496			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213								
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WEARDEN			WELL #:			1			RRCID -> 230673			COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WEARDEN B			WELL #:			1 T			RRCID -> 251053			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228					
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-
WEED (LOWER FRIO) REMORA OPERATING, LLC WEED			95795 500 701613			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
WELL #:			1			RRCID -> 218584			COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						147
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT			95848 080 252057			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
WELL #:			3A			RRCID -> 205331			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008								
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-			1292	2	2	9	N	2						542
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-			1138	2	2	9	N	2						544
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	22						566
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	59						625
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-			1150	2	18	9	N	16						641
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						641

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10192 - 10284	
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827 - 10868	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671 - 10941	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10911	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10588 - 10693	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)										95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC										//CONT.// 611014										
DAVIS										WELL #:		3	RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REUTTER-DOHMANN UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10490 - 10900	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414										
ALBRECHT, EMMETT										WELL #:		1	RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9686 - 10209	
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	2				N	-0-					100	
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-		848	2				N	-0-					100	
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-		618	2				N	-0-					100	
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-		404	2				N	-0-					100	
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-		621	2				N	-0-					100	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					100	
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.										871137										
HEINRICH HEIRS										WELL #:			RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10619 - 10623	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27	
PLUGGED AND ABANDONED										10/29/2020										
UNITED TEXAS OIL LLC										877689										
WRIGHT MATERIALS INC.										WELL #:		1	RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554		PERF. 9668 - 9686	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
U1 RANCH OIL										880291										
LUKER										WELL #:		2 T	RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10185 - 10223	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)													CNTY: GOLIAD	
U1 RANCH OIL LUKER														
WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434														
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)													CNTY: GOLIAD	
UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324														
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	219	1	1013	2	N	28			281
						31	9							
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	165	1	829	2	N	31			312
						34	9							
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	191	1	891	2	N	57			369
						63	9							
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	262	1	1015	2	N	58			427
						64	9							
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	237	1	977	2	N	44	159	1	312
						48	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			312
WEESATCHE, NE. (WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
ERSKINE ENERGY, LLC ALBRECHT														
WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150														
10	2325 X	1828	-0-	-497	-0-	651	1	1162	2	N	14	171	1	26
						15	9							
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	806	1	1563	2	N	32			58
						35	9							
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	713	1	1569	2	N	18			76
						20	9							
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	899	1	1331	2	N	76			152
						84	9							
02	2240 N	1908	-0-	-332	-0-	651	1	1221	2	N	33			185
						36	9							
03	2294 N	1689	-0-	-605	-0-	713	1	976	2	N	-0-	141	1	44
REMORA OPERATING, LLC MELINDA														
WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
U1 RANCH OIL LUKER														
WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX)														
U1 RANCH OIL														
LUKER														
				//CONT.//	95848 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
				//CONT.//	880291									
				WELL #:	2-C	RRCID -> 186421				COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	23
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	23
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	23
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	23

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
ABRAMEIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 174876				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

NITRO OIL & GAS, LLC														
BREEDEN														
				WELL #:	1-U	RRCID -> 164552				COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928	
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-

DAVIS														
				WELL #:	2	RRCID -> 168353				COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
DOHMANN 80														
				WELL #:	2	RRCID -> 280085				COMPL. DATE 07/15/2011			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
PREWITT, DONALD F. ET. UX.														
				WELL #:	1	RRCID -> 150036				COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420	
10	1140	824	-0-	-316	3277	821	2	3	9	N	3			287
11	3000	N	852	-0-	-2148	1129	2	6	9	N	5			292
12	1129	N	-0-	-0-	-1129	-0-				N	3			295
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			302
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	N	15		317
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			317

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) MIDSTATES CORPORATION PITTMAN										95850 408 566101	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:										RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055 - 9063					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66			
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/23/2018									
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) BRITANCO, L.L.C. HEARD										95850 544 093620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:										1	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) CENTRAL GULF PETROLEUM INC ARNECKE										95852 750 100403	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:										1	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-			
WEESATCHE, WEST (COOK MT.) COASTLINE EXPLORATION, INC. WEISE, BRUCE										95853 041 161945	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #:										1	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
ERSKINE ENERGY, LLC WEISE										254058									
WELL #:										2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628 - 4668				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48			
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			
ESTATE OF JAMES L. NELSON E. HENKE										254443									
WELL #:										1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412	PERF. 5093 - 5098				
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	330	5	88	9	N	80	155	1			88			
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	330	5	100	9	N	91	166	1			13			
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	330	5	100	9	N	91					104			
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	330	5	100	9	N	91	181	1			14			
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	330	5	86	9	N	78					92			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92			

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)										95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170						
NORRELL										WELL #: 2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 10961	PERF. 10790 - 10830		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
THOMAS, ANNE										WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 10812 - 10828		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352						
SMITH, JACK										WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10750 - 10792		
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	595	1	5384	2	Y	32					68
						35	9									
11	6450 X	4243	-0-	-2207	-0-	573	1	3652	2	Y	16					84
						18	9									
12	6665 X	5960	-0-	-705	-0-	687	1	5137	2	Y	124	178	1			30
						136	9									
01	6665 X	4159	-0-	-2506	-0-	535	1	3601	2	Y	21					51
						23	9									
02	5852 X	5299	-0-	-553	-0-	608	1	4648	2	Y	39					90
						43	9									
03	6014 X	4722	-0-	-1292	-0-	642	1	4036	2	Y	40					130
						44	9									
WEESATCHE, W. (J SAND)										95853 190	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC										254058						
WEISE, ANNIE										WELL #: 1	RRCID -> 210500	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9921 - 9935		
10	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	Y	-0-					54
11	996 R	996	-0-	-0-	-0-	333	1	663	2	Y	-0-					54
12	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1112	1	462	2	Y	-0-					54
01	992 #	710	-0-	-282	-0-	373	1	337	2	Y	-0-					54
02	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	512	1	510	2	Y	-0-					54
03	992 #	942	-0-	-50	-0-	444	1	468	2	Y	27					81
						30	9									
WEESATCHE, WEST (MACKHANK)										95853 410	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
BLUNTZER										WELL #: 1	RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, WEST (10,400)										95853 926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
GRUETZMACHER										WELL #: 2	RRCID -> 170642	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH 14804	PERF.10400	- 10405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026 - WELL PLUGGED 02/25/26																
WEESATCHE, WEST (10700)										95853 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170						
THOMAS, ANNE										WELL #: 5	RRCID -> 113191	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 11024	PERF.10656	- 10749	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELDER RANCH										96110 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
VAQUERO "A"										WELL #: A 2	RRCID -> 252483	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12026	- 12090	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
WELDER RANCH (2950)										96110 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
MOAIC OIL LLC										589978						
SMAJSTRLA UNIT										WELL #: 1R	RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620	- 2630	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER RANCH (5300)										96110 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FINALY RESOURCES LLC										268323						
WELDER, PATRICK H.										WELL #: 5	RRCID -> 265973	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5330	- 5384	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WELDER RANCH (5670)		96110 639	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CXL ENERGY LLC		195770						
MCCAN		WELL #:	5B	RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5584 -	5620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WESER (RECKLAW 7560)		96422 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						
RAU		WELL #:	1	RRCID -> 139306	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7504 -	7530
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N -0-	68 1 -0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N -0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N -0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N -0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
U1 RANCH OIL		880291						
LUKER, B. J.		WELL #:	1	RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600 -	7640
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
01	14B2 EXT	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
WEST RANCH (ARMSTRONG)		96545 013	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:	384	RRCID -> 145258	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5570 -	5586
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	288	RRCID -> 147983	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 5616 -	5619
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	351	RRCID -> 250218	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 5619 -	6008
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
VANDERBILT STATE			WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 5442 - 5448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WEST RANCH -A-			WELL #: 520		RRCID -> 146173		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4530 - 4538			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4432 - 4438			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 531		RRCID -> 160719		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 4613 - 4616			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 279		RRCID -> 245393		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4546 - 4562			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 182 386310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
WELL #: 448			RRCID -> 109256	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5432	-	5438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (FRI0 383) ANGEL OPERATING LLC TURNER, E. A. "D"			96545 208 101344	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 3			RRCID -> 172144	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6108	-	6110	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310						
WELL #: 10			RRCID -> 254348	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7378	PERF. 6054	-	6060	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (FRI0 449) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 221 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 447			RRCID -> 097778	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5867	PERF. 3860	-	3869	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK) HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.			96545 351 386310	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
WELL #: 3			RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550	-	5569	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)			96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WEST RANCH -A-			WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A			
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 5135 -		5139	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5049 -		5053	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4927 -		4961	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 -		4950	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4942 -		4952	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5036 -		5046	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-										//CONT.// 96545 403 386310 WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
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							
10	11	12	01	02	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
WEST RANCH -A-										WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047															
10	11	12	01	02	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
WEST RANCH -A-										WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966															
10	11	12	01	02	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
WEST RANCH -A-										WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957															
10	11	12	01	02	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
WEST RANCH -A-										WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036															
10	11	12	01	02	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
WEST RANCH -A-										WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056															
10	11	12	01	02	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
WEST RANCH -A-										WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586															
10	11	12	01	02	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-							

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947													
M	ALLOW	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
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-
WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (MENESEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-			WELL #:		72	RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH		5593	PERF. 3446	-	3461	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		76	RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5597	PERF. 3443	-	3450	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #:		15	RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6377	PERF. 5707	-	5712	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		510	RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6060	PERF. 3442	-	3450	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		109	RRCID -> 151651		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5126	PERF. 3426	-	3444	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2			WELL #:		3	RRCID -> 155600		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		10516	PERF. 5742	-	5755	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		7150	PERF. 3788	-	3793	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)				//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2				WELL #:		2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 4561 -	4620		
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A-				WELL #:		174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 -	3451		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A-				WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 -	3427		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH (TONEY)						96545 585	ASSOCIATED		49B				CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
WEST RANCH -A-				WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 -	5476		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH 'A'				WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 -	5441		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TONEY, M. H., MRS.				WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436 -	5463		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)			96545 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
WEST RANCH -A-			WELL #: 32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6306	-	6309
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (WARD)			96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344						
BENNETT, J. M. "R"			WELL #: 2	RRCID -> 205829	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5430	-	5746
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
TONEY, M. H.			WELL #: 77 D	RRCID -> 069560	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6261	PERF. 5668	-	5678
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DRUMMOND, J.H.			WELL #: 6	RRCID -> 102146	COMPL. DATE 05/31/1967	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 5762	-	5772
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5634	-	5692
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 155	RRCID -> 111110	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 5145	-	5153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650	-	5694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID -> 114885	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5674	-	5678
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684	-	5689
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	-	5646
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646	-	5656
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744	-	5768
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID -> 190446	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 5616	-	5626
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH (WARD)														CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WEST RANCH -A-															
WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-															
WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-															
WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-															
WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-															
WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5699 - 5732															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-															
WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-															
WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-				-0-

WEST RANCH (WARD)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724														
M	0	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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690														
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (WARD)				//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-				WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5695	-	5730			
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 5696	-	5730			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670	-	5720			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666	-	5708			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	602						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	602						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	602						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	602						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	602						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	602						Y	NO RPT					-0-

VANDERBILT STATE -B-				WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730	-	5760			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701	-	5730			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722	-	5740			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID -> 228980	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5705	-	5738	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID -> 228982	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5727	-	5775	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID -> 228988	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 6563	PERF. 5668	-	5674	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID -> 233537	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5680	-	5712	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID -> 288437	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 5740	-	5745	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID -> 280571	COMPL. DATE 05/16/2015	TOTAL DEPTH 5803	PERF. 3535	-	3570	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (80-A)													CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY															
WEST RANCH -A-															
		//CONT.//		96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
		//CONT.//		386310											
		WELL #:		520		RRCID -> 280572		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH		6550 PERF. 2925 - 2960			
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
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-															
		WELL #:		75		RRCID -> 281485		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH		5768 PERF. 3075 - 3095			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-															
		WELL #:		415		RRCID -> 281486		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH		5848 PERF. 2955 - 2995			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH -A-															
		WELL #:		489		RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH		6303 PERF. 3013 - 3025			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3470)													CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY															
TONEY, MRS. M. H.															
		WELL #:		20		RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5746 PERF. 3444 - 3456			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800)			96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WEST RANCH "A"			WELL #: 357		RRCID -> 120538	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861	PERF. 3752	-	3782								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH "A"			WELL #: 344		RRCID -> 135480	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 3814	-	3833								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WEST RANCH "A"			WELL #: 112		RRCID -> 137599	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 3782	-	3802								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
TONEY, M. H.			WELL #: 36D		RRCID -> 237557	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 3830	-	3900								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WEST RANCH (5000)			96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
ETABA OPERATING COMPANY			254876																
DRUMMOND, J.H.			WELL #: 1E		RRCID -> 128671	COMPL. DATE 08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 4997	-	5002								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WEST RANCH, S. (FRI0 7200)			96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #: 18		RRCID -> 262922	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7512	-	7524								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)										96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313								
NAVIDAD RIVER UNIT										WELL #:	2R	RRCID -> 234220	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6516 - 6520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
K00P										WELL #:	1	RRCID -> 258520	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5716 - 5719		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
CYBER ENVIRO-TECH INC										195764								
ROBBINS										WELL #:	7	RRCID -> 271741	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 9266 - 9270		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516								
SIMONS-VANCE										WELL #:	1	RRCID -> 280417	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5376 - 6376		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
PROGENIES OPERATING LLC										681161								
NAVIDAD RIVER ET AL										WELL #:	5	RRCID -> 252924	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6303 - 6306		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 278940	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5422 - 5426		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-				
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-				
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-				
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-				

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161																			
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1											RRCID -> 280430		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6398 - 6401		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
PROJJ ENERGY LLC 681288											RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6727 - 6731		
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2																			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1											RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5550 - 5564		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-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-	
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6											RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5718 - 5722		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-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-	
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4											RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6146 - 6154		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7											RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6275 - 6279		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON									
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288																			
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9										RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722									
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17										RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
HASDORFF "A" WELL #: 1										RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25
HASDORFF "A" WELL #: 3										RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCDOWELL WELL #: 1										RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCDOWELL WELL #: 2										RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)										96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327							
MCDOWELL "A"										WELL #:		1		RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602	
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	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
12	14B	DENY	-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	
MCDOWELL "A"										WELL #:		2		RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
MCDOWELL										WELL #:		4		RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
VIPER S.W.D., LLC GRAVES										886209 WELL #:		6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HACKBARTH										WELL #:		2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WITTE (FRIO 6100)										98304 099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
REO OPERATING LLC										701876									
TERRY-PRIDGEN UNIT										WELL #:		1R		RRCID -> 297263		COMPL. DATE 11/13/2023		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014														

WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SANDHOP WELL #: 4 RRCID -> 298536 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5461

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			50
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-			50
12	279 #	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-			50
01	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-			50
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

WITTE, N. (FRIO 5620) 98306 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SANDHOP WELL #: 5 RRCID -> 299495 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5719 - 5721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5092 R	5092	-0-	-0-	-0-	5071	2	21	9	N	19			115
11	4369 R	4369	-0-	-0-	-0-	4349	2	20	9	N	18			133
12	6913 #	3103	-0-	-3810	-0-	3091	2	12	9	N	11			144
01	6913 #	2561	-0-	-4352	-0-	2552	2	9	9	N	8			152
02	6244	2457	-0-	-3787	-0-	2400	2	57	9	N	52	178	1	26
03	5084 #	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			26

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 M. E. OPERATING 245867
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022														

WOODSBORO (6200)										98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
WOOD RIVER RANCH 'B'										WELL #:		5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442	
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
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-

WORD (AUSTIN CHALK)				98766 007	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
LANIK				WELL #:	1H	RRCID -> 299309	COMPL.	DATE 03/22/2025	TOTAL	DEPTH 13398	PERF.13672	- 21133		
10	115847 #	61787	-0-	-54060	-0-	323	1	54190	2	N	6352	6506	1	793
						287	3	6987	9					
11	93120 #	16954	-0-	-76166	-0-	99	1	15106	2	N	1509	2052	1	250
						89	3	1660	9					
12	83328 #	17604	-0-	-65724	-0-	924	1	12853	2	N	2433	2471	1	212
						1151	3	2676	9					
01	73780 #	13925	-0-	-59855	-0-	982	1	10926	2	N	1105	1249	1	68
						801	3	1216	9					
*02	60396 #	5537	-0-	-54859	-0-	416	1	4165	2	N	572	563	1	77
						327	3	629	9					
03	61783 #	NO RPT	-0-	-61783	-0-					N	NO RPT			77

LANIK				WELL #:	2H	RRCID -> 301358	COMPL. DATE 12/03/2025	TOTAL DEPTH 13431	PERF.13359 - 20540
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	80816	NO RPT	-0-	-80816	-0-		N	NO RPT	-0-

WORD (EDWARDS)				98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 086431	COMPL.	DATE 11/29/1979	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13376	-	13643	
10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	92	1	922	2	Y	-0-			-0-
						136	3							
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	932	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	Y	-0-			-0-
						141	3							
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	981	2	Y	-0-			-0-
						112	3							
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-			-0-
						149	3							
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393	- 13513	
10	5456 X	4237	-0-	-1219	-0-	255 503	1 3	3440 39	2 9	Y	35		55
11	5280 X	4888	-0-	-392	-0-	326 579	1 3	3930 53	2 9	Y	48	65 1	38
12	5456 X	5050	-0-	-406	-0-	353 588	1 3	4048 61	2 9	Y	55	71 1	22
01	4898 X	4744	-0-	-154	-0-	281 450	1 3	3956 57	2 9	Y	52		74
*02	4564 X	3980	-0-	-584	-0-	301 424	1 3	3210 45	2 9	Y	41	69 1	46
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		46

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1386

WORD (EDWARDS)			CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			MELNAR, FRED ESTATE			//CONT.// 98766 284 130426			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
									WELL #: 5			RRCID -> 220953			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712		
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	
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-				131 1	1764 2	256 3	20 9	N	18					29	
11	2700 N	2657	-0-	-43	-0-				177 1	2138 2	313 3	29 9	N	26	34	1			21	
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-				186 1	2138 2	308 3	32 9	N	29	39	1			11	
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-				132 1	1857 2	219 3	26 9	N	24					35	
02	2492 N	2142	-0-	-350	-0-				162 1	1718 2	237 3	25 9	N	23	32	1			26	
03	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-								N	NO RPT					26	

MELNAR, FRED ESTATE						WELL #: 4			RRCID -> 223240			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699					
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-				329 1	4438 2	651 3	50 9	N	45					67	
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-				358 1	4313 2	636 3	57 9	N	52	78	1			41	
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-				376 1	4321 2	628 3	65 9	N	59	77	1			23	
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-				311 1	4362 2	519 3	63 9	N	57					80	
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-				350 1	3705 2	518 3	55 9	N	50	74	1			56	
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-								N	NO RPT					56	

WORD (WILCOX, LOWER)			CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			APPELT GAS UNIT			98766 284 130426			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
									WELL #: 1 U			RRCID -> 251413			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					73	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					73	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					73	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					73	

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1						WELL #: 3			RRCID -> 275678			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074					
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-				13 1	190 2	17 3		N	-0-					-0-	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-				14 1	175 2	17 3		N	-0-					-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-				16 1	186 2	18 3		N	-0-					-0-	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-				13 1	185 2	14 3		N	-0-					-0-	
02	196 N	184	-0-	-12	-0-				14 1	156 2	14 3		N	-0-					-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-								N	NO RPT					-0-	

RAINOSEK						WELL #: 3			RRCID -> 292479			COMPL. DATE 06/19/2020			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1387

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354												
BUJNOCH-HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 283929		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654			
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	
10	5487 X	4491	-0-	-996	-0-	780 1	3653 2	N	53	165 1			112	
						58 9								
11	5310 X	54	-0-	-5256	-0-	30 1	24 2	N	-0-				112	
12	4960 X	729	-0-	-4231	-0-	300 1	429 2	N	-0-				112	
01	4960 X	2557	-0-	-2403	-0-	630 1	1884 2	N	39				151	
						43 9								
02	4480 X	3409	-0-	-1071	-0-	840 1	2536 2	N	30				181	
						33 9								
03	4495 X	2326	-0-	-2169	-0-	720 1	1589 2	N	15				196	
						17 9								

WICK		WELL #:		1	RRCID -> 284951	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 8458	- 8460
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025									

WORD (5800)				98766 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176025	COMPL.	DATE 12/11/1999	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	5791 - 5796
10	254	N	254 -0-	-0-	-0-	14	1	218 2	N	-0-			2
11	300	N	156 -0-	-144	-0-	22	3	132 2	N	-0-			2
12	163	N	163 -0-	-0-	-0-	14	3	135 2	N	-0-			2
01	85	N	85 -0-	-0-	-0-	14	3	72 2	N	-0-			2
02	140	N	72 -0-	-68	-0-	6	1	60 2	N	-0-			2
03	155	N	33 -0-	-122	-0-	6	3	27 2	N	-0-	1	1	1
						3	3						

WORD (8900)				98766 876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354							
GERDES "A" UNIT				WELL #:	RRCID -> 222462	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8997 -	9000
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/23/2020							

WORD, N. (EDWARDS)		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
EILERS, WILLIAM A.		WELL #: 1		RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	493	-0-	493	498	493 2	Y	-0-	52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-	52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-	52
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-	52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	498		Y	-0-	52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	498		Y	NO RPT	52
POHL, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429	
10	DLQ G-10	112	-0-	112	2003	112 2	Y	-0-	104
11	DLQ G-10	88	-0-	88	2091	88 3	Y	-0-	104
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2091		Y	-0-	104
*01	DLQ G-10	114	-0-	114	2205	114 2	Y	-0-	104
02	DLQ G-10	110	-0-	110	2315	110 2	Y	-0-	104
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2315		Y	NO RPT	104
EILERS, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EILERS, W. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491	
10	DLQ G-10	2751	-0-	2751	70851	2751 2	Y	-0-	105
11	DLQ G-10	3451	-0-	3451	74302	3451 3	Y	-0-	105
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74302		Y	-0-	105
*01	DLQ G-10	4190	-0-	4190	78492	4190 2	Y	-0-	105
02	DLQ G-10	3707	-0-	3707	82199	3699 2	8 9 Y	7	112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82199		Y	NO RPT	112
EILERS, W.A.		WELL #: 3H		RRCID -> 217936		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436		Y	-0-	1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436		Y	-0-	1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436		Y	-0-	1
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436		Y	-0-	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436		Y	-0-	1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	436		Y	NO RPT	1
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426							
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696													
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
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49 1	645 2	Y		-0-			-0-
						112 3							
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	51 1	604 2	Y		-0-			-0-
						104 3							
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	55 1	623 2	Y		-0-			-0-
						106 3							
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	46 1	645 2	Y		-0-			-0-
						85 3							
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	52 1	546 2	Y		-0-			-0-
						85 3							
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y		NO RPT			-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A													
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	224 1	2958 2	Y		13	15 1		3
						505 3	14 9						
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	296 1	3499 2	Y		15	12 1		6
						591 3	17 9						
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	286 1	3215 2	Y		58	52 1		12
						538 3	64 9						
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	224 1	3111 2	Y		57	57 1		12
						406 3	63 9						
02	4116 X	3206	-0-	-910	-0-	241 1	2526 2	Y		45	45 1		12
						389 3	50 9						
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y		NO RPT			12
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870													
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91 1	1211 2	Y		-0-			-0-
						198 3							
11	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	98 1	1165 2	Y		-0-			-0-
						190 3							
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	116 1	1314 2	Y		-0-			-0-
						212 3							
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	92 1	1276 2	Y		-0-			-0-
						161 3							
02	1344 N	1336	-0-	-8	-0-	102 1	1075 2	Y		-0-			-0-
						159 3							
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y		NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT										//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LAVACA									
										RRCID -> 082190										COMPL. DATE 03/11/1979										TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
10	310 N	189	-0-		-121		-0-		11 1 33 3	145	2	N	-0-					-0-																															
11	240 N	179	-0-		-61		-0-		12 1 30 3	137	2	N	-0-					-0-																															
12	244 N	244	-0-		-0-		-0-		20 1 40 3	184	2	N	-0-					-0-																															
01	260 N	260	-0-		-0-		-0-		18 1 40 3	202	2	N	-0-					-0-																															
02	246 N	246	-0-		-0-		-0-		20 1 40 3	186	2	N	-0-					-0-																															
03	352 N	352	-0-		-0-		-0-		32 1 53 3	267	2	N	-0-					-0-																															
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID -> 083971	COMPL. DATE 07/16/1979				TOTAL DEPTH 14500	PERF.13365 - 13600																																				
10	2697 N	2246	-0-		-451		-0-	135 1 291 3	1790 2 30 9	Y	27	30 1						6																															
11	2550 N	2056	-0-		-494		-0-	137 1 264 3	1630 2 25 9	Y	23	20 1						9																															
12	2086 N	2086	-0-		-0-		-0-	146 1 265 3	1656 2 19 9	Y	17	22 1						4																															
01	2228 N	2228	-0-		-0-		-0-	132 1 231 3	1843 2 22 9	Y	20	20 1						4																															
02	2116 N	2116	-0-		-0-		-0-	160 1 248 3	1688 2 20 9	Y	18	17 1						5																															
03	2046 N	NO RPT	-0-		-2046		-0-			Y	NO RPT							5																															
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID -> 088607	COMPL. DATE 06/10/1980				TOTAL DEPTH 13700	PERF.13192 - 13441																																				
10	4080 X	4080	-0-		-0-		-0-	316 1 531 3	3091 2 142 9	Y	129	141 1						29																															
11	3944 X	3944	-0-		-0-		-0-	339 1 507 3	2973 2 125 9	Y	114	99 1						44																															
12	3565 X	2718	-0-		-847		-0-	158 1 336 3	2055 2 169 9	Y	154	166 1						32																															
01	4521 X	4521	-0-		-0-		-0-	326 1 452 3	3444 2 299 9	Y	272	247 1						57																															
02	3500 X	1417	-0-		-2083		-0-	113 1 162 3	1054 2 88 9	Y	80	116 1						21																															
03	3875 X	NO RPT	-0-		-3875		-0-			Y	NO RPT							21																															
RANDOW GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID -> 089718	COMPL. DATE 10/01/1979				TOTAL DEPTH 14056	PERF.13323 - 13416																																				
10	5734 X	5734	-0-		-0-		-0-	342 1 775 3	4521 2 96 9	Y	87	93 1						20																															
11	4860 X	4522	-0-		-338		-0-	300 1 602 3	3552 2 68 9	Y	62	58 1						24																															
12	5022 X	4882	-0-		-140		-0-	337 1 636 3	3787 2 122 9	Y	111	112 1						23																															
01	5022 X	4690	-0-		-332		-0-	275 1 499 3	3811 2 105 9	Y	95	98 1						20																															
02	4508 X	4214	-0-		-294		-0-	316 1 510 3	3300 2 88 9	Y	80	79 1						21																															
03	4991 X	NO RPT	-0-		-4991		-0-			Y	NO RPT							21																															

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1391

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WOYTEK-EDWARDS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 1E	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
						RRCID ->	090502	COMPL.	DATE	08/20/1980	TOTAL	DEPTH	13811	PERF.	13341	- 13442
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-		144	1	1929	2	N	2			182
								436	3	2	9					
11	2790	X	2313	-0-	-477	-0-		153	1	1774	2	N	3			185
								383	3	3	9					
12	2883	X	2468	-0-	-415	-0-		207	1	1859	2	N	-0-	164	1	21
								402	3							
01	2883	X	2333	-0-	-550	-0-		159	1	1814	2	N	3			24
								357	3	3	9					
02	2352	X	2210	-0-	-142	-0-		182	1	1662	2	N	7			31
								358	3	8	9					
03	2511	X	2354	-0-	-157	-0-		214	1	1786	2	N	2			33
								352	3	2	9					
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	091617	COMPL.	DATE	06/10/1980	TOTAL	DEPTH	14551	PERF.	13466 - 13599
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-		24	1	348	2	N	247	177	1	223
								55	3	272	9					
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-		24	1	302	2	N	230	184	1	269
								47	3	253	9					
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-		46	1	438	2	N	246	174	1	341
								67	3	271	9					
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-		35	1	422	2	N	282	552	1	71
								59	3	310	9					
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-		40	1	388	2	N	270	174	1	167
								59	3	297	9					
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-		41	1	354	2	N	229	169	1	227
								51	3	252	9					
KRUPALA, E. J. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	091825	COMPL.	DATE	01/28/1981	TOTAL	DEPTH	5820	PERF.	13232 - 13585
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KUBENA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	093566	COMPL.	DATE	02/16/1981	TOTAL	DEPTH	14257	PERF.	13417 - 13576
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		103	1	1371	2	N	-0-			-0-
								316	3							
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		95	1	1101	2	N	-0-			-0-
								241	3							
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		115	1	1028	2	N	-0-			-0-
								226	3							
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		96	1	1094	2	N	-0-			-0-
								219	3							
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-		94	1	861	2	N	-0-			-0-
								188	3							
03	1364	N	1240	-0-	-124	-0-		113	1	939	2	N	-0-			-0-
								188	3							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT															//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 2															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LAVACA																													
															RRCID -> 094865															COMPL. DATE 08/14/1981															TOTAL DEPTH 13700															PERF.13185 - 13578																													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																																																																						
10	775 N		739	-0-	-36	-0-			42	1	570	2	N	-0-					-0-																																																																						
									127	3																																																																															
11	720 N		702	-0-	-18	-0-			47	1	540	2	N	-0-					-0-																																																																						
									115	3																																																																															
12	725 N		725	-0-	-0-	-0-			61	1	547	2	N	-0-					-0-																																																																						
									117	3																																																																															
01	736 N		736	-0-	-0-	-0-			50	1	574	2	N	-0-					-0-																																																																						
									112	3																																																																															
02	696 N		696	-0-	-0-	-0-			58	1	526	2	N	-0-					-0-																																																																						
									112	3																																																																															
03	713 N		635	-0-	-78	-0-			58	1	479	2	N	-0-					-0-																																																																						
									98	3																																																																															

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 095081															COMPL. DATE 08/30/1981															TOTAL DEPTH 14112															PERF.13515 - 13471														
10	2660 X		2660	-0-	-0-	-0-			152	1	2045	2	N	2					64																																																																						
									461	3																																																																															
11	1939 X		1939	-0-	-0-	-0-			128	1	1484	2	N	7					71																																																																						
									319	3																																																																															
12	4264 X		4264	-0-	-0-	-0-			351	1	3155	2	N	72					143																																																																						
									679	3																																																																															
01	3842 X		3842	-0-	-0-	-0-			261	1	2979	2	N	16	60	1			99																																																																						
									584	3																																																																															
02	3621 X		3621	-0-	-0-	-0-			299	1	2730	2	N	6					105																																																																						
									585	3																																																																															
03	3051 X		3051	-0-	-0-	-0-			276	1	2314	2	N	8					113																																																																						
									452	3																																																																															

RANDOW GAS UNIT #1															WELL #: 2															RRCID -> 095647															COMPL. DATE 10/01/1981															TOTAL DEPTH 13800															PERF.13174 - 13333														
10	4798 X		4798	-0-	-0-	-0-			288	1	3804	2	Y	47	52	1			11																																																																						
									654	3																																																																															
11	4550 X		4550	-0-	-0-	-0-			304	1	3591	2	Y	41	36	1			16																																																																						
									610	3																																																																															
12	5002 X		5002	-0-	-0-	-0-			348	1	3912	2	Y	75	75	1			16																																																																						
									659	3																																																																															
01	4787 X		4787	-0-	-0-	-0-			280	1	3889	2	Y	98	93	1			21																																																																						
									510	3																																																																															
02	4271 X		4271	-0-	-0-	-0-			320	1	3325	2	Y	82	81	1			22																																																																						
									536	3																																																																															
03	4650 X		NO RPT	-0-	-4650	-0-					90	9	Y	NO RPT					22																																																																						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1															WELL #: 4															RRCID -> 097122															COMPL. DATE 10/08/1981															TOTAL DEPTH 14000															PERF.13148 - 13420														
10	6913 X		6816	-0-	-97	-0-			414	1	5444	2	Y	-0-					-0-																																																																						
									958	3																																																																															
11	7084 X		7084	-0-	-0-	-0-			477	1	5621	2	Y	9	6	1			3																																																																						
									976	3																																																																															
12	7209 X		7209	-0-	-0-	-0-			508	1	5702	2	Y	16	16	1			3																																																																						
									981	3																																																																															
01	6913 X		6450	-0-	-463	-0-			385	1	5334	2	Y	15	15	1			3																																																																						
									714	3																																																																															
02	6608 X		5502	-0-	-1106	-0-			420	1	4376	2	Y	12	12	1			3																																																																						
									693	3																																																																															
03	7316 X		NO RPT	-0-	-7316	-0-							Y	NO RPT					3																																																																						

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
GERLICH GAS UNIT //CONT.// 130426 WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A														
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
10	4636 X	3340	-0-	-1296	-0-	256 1	2533 2	146 9	Y	133	146 1			30
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	405 3	2261 2	120 9	Y	109	97 1			42
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	361 3	2484 2	223 9	Y	203	203 1			42
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	189 1	2611 2	259 9	Y	235	227 1			50
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	380 3	2307 2	220 9	Y	200	197 1			53
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	246 1			Y	NO RPT				53
						321 3								
						244 1								
						330 3								
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	354 1	4652 2	80 9	Y	73	83 1			17
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	819 3	4598 2	73 9	Y	66	57 1			26
12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	390 1	5021 2	125 9	Y	114	116 1			24
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	799 3	5210 2	133 9	Y	121	119 1			26
02	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	448 1	4547 2	113 9	Y	103	102 1			27
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	865 3			Y	NO RPT				27
						376 1								
						699 3								
						436 1								
						721 3								
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335														
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	332 1	3248 2	18 9	Y	16	17 1			4
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	566 3	3182 2	33 9	Y	30	22 1			12
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	364 1	3202 2	54 9	Y	49	51 1			10
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	549 3	3179 2	56 9	Y	51	50 1			11
02	3864 X	3807	-0-	-57	-0-	246 1	2976 2	51 9	Y	46	45 1			12
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	530 3			Y	NO RPT				12
						301 1								
						422 3								
						318 1								
						462 3								
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570														
10	3286 X	3021	-0-	-265	-0-	240 1	2369 2	22 9	Y	20	22 1			5
11	3180 X	2140	-0-	-1040	-0-	390 3	1665 2	14 9	Y	13	13 1			5
12	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	189 1	2374 2	34 9	Y	31	30 1			6
01	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	272 3	2421 2	40 9	Y	36	34 1			8
02	2772 X	2630	-0-	-142	-0-	181 1	2074 2	32 9	Y	29	29 1			8
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	372 3			Y	NO RPT				8
						228 1								
						305 3								
						220 1								
						304 3								

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347					
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
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	169 1	2219 2	Y	12	13 1			3
						402 3	13 9						
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	178 1	2092 2	Y	10	9 1			4
						372 3	11 9						
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	188 1	2099 2	Y	17	17 1			4
						371 3	19 9						
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	157 1	2168 2	Y	28	26 1			6
						297 3	31 9						
02	2324 N	2316	-0-	-8	-0-	175 1	1826 2	Y	23	23 1			6
						290 3	25 9						
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT				6
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525					
10	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	161 1	1585 2	Y	-0-				-0-
						258 3							
11	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	170 1	1500 2	Y	-0-				-0-
						243 3							
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	120 1	1572 2	Y	-0-				-0-
						244 3							
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	148 1	1572 2	Y	-0-				-0-
						196 3							
02	1792 N	1711	-0-	-81	-0-	145 1	1367 2	Y	-0-				-0-
						199 3							
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT				-0-
WOYTEK-EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108309		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385					
10	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	80 1	1061 2	N	12				41
						247 3	13 9						
11	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	99 1	1138 2	N	38				79
						251 3	42 9						
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	138 1	1236 2	N	-0-				79
						274 3							
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	134 1	1526 2	N	31				110
						308 3	34 9						
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	154 1	1397 2	N	-0-				110
						309 3							
03	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	262 1	2191 2	N	1				111
						436 3	1 9						

(GWN415)

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1395

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541								
M O	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
10	651 N	573	-0-	-78	-0-		33 1	441 2	N		-0-					-0-
							99 3									
11	630 N	590	-0-	-40	-0-		39 1	454 2	N		-0-					-0-
							97 3									
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-		52 1	464 2	N		-0-					-0-
							100 3									
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-		43 1	486 2	N		-0-					-0-
							95 3									
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		49 1	446 2	N		-0-					-0-
							95 3									
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-		56 1	472 2	N		-0-					-0-
							92 3									
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578								
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-		46 1	627 2	N		-0-					-0-
							138 3									
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-		52 1	609 2	N		-0-					-0-
							127 3									
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-		70 1	631 2	N		-0-					-0-
							132 3									
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-		58 1	666 2	N		-0-					-0-
							127 3									
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-		61 1	560 2	N		-0-					-0-
							117 3									
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-		78 1	659 2	N		-0-					-0-
							126 3									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553								
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		129 1	1708 2	Y		43	51 1				10
							286 3	47 9								
11	2490 N	2294	-0-	-196	-0-		152 1	1808 2	Y		31	29 1				12
							300 3	34 9								
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		179 1	2020 2	Y		60	59 1				13
							332 3	66 9								
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		156 1	2166 2	Y		66	65 1				14
							278 3	73 9								
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		183 1	1921 2	Y		57	56 1				15
							291 3	63 9								
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y		NO RPT					15
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542								
10	62 N	18	-0-	-44	-0-		1 1	14 2	N		-0-					-0-
							3 3									
11	150 N	8	-0-	-142	-0-		1 1	6 2	N		-0-					-0-
							1 3									
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		4 2	1 3	N		-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 2	1 3	N		-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N		-0-					-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N		-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	219 1	2144 2	367 3	36 9	Y	33	36 1		7
11	2460 N	2339	-0-	-121	-0-	205 1	1799 2	306 3	29 9	Y	26	23 1		10
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	131 1	1709 2	278 3	47 9	Y	43	44 1		9
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	173 1	1827 2	239 3	53 9	Y	48	47 1		10
02	2184 N	1861	-0-	-323	-0-	154 1	1446 2	220 3	41 9	Y	37	37 1		10
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			10
WYNNE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547														
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33 1	445 2	101 3		N	-0-			10
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1	383 2	83 3		N	-0-	6 1		4
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	44 1	391 2	85 3		N	-0-			4
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33 1	383 2	75 3		N	-0-			4
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38 1	351 2	75 3		N	-0-	1 1		3
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36 1	297 2	58 3		N	-0-	1 1		2
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KRISTEK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419														
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	54 1	728 2	166 3		N	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	86 1	994 2	216 3		N	-0-			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	114 1	1025 2	223 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	93 1	1060 2	211 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	100 1	907 2	197 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1041	-0-	-292	-0-	95 1	789 2	157 3		N	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10														NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426														RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586													
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										
10	5270 X	5201	-0-	-69	-0-		310 700	1 3	4096 95	2 9	Y	86	94	1			19										
11	5010 X	4823	-0-	-187	-0-		320 639	1 3	3784 80	2 9	Y	73	64	1			28										
12	5177 X	5021	-0-	-156	-0-		345 651	1 3	3883 142	2 9	Y	129	130	1			27										
01	5177 X	4872	-0-	-305	-0-		283 513	1 3	3930 146	2 9	Y	133	132	1			28										
02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		332 536	1 3	3476 127	2 9	Y	115	113	1			30										
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-						Y	NO RPT					30										
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028																											
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		243 314	1 3	3452 110	2 9	Y	100	96	1			32										
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		262 322	1 3	3299 114	2 9	Y	104	110	1			26										
12	4061 X	3998	-0-	-63	-0-		274 312	1 3	3292 120	2 9	Y	109	114	1			21										
01	4061 X	3969	-0-	-92	-0-		231 255	1 3	3369 114	2 9	Y	104	99	1			26										
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		265 253	1 3	2949 105	2 9	Y	95	98	1			23										
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-						Y	NO RPT					23										
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418																											
10	14B2 EXT	24	-0-	24	24		1 5	1 3	18	2	N	-0-					174										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					174										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					174										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					174										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					174										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-	69	1			105										
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759																											
10	3999 X	3469	-0-	-530	-0-		199 599	1 3	2671	2	N	-0-					-0-										
11	4260 X	3691	-0-	-569	-0-		245 606	1 3	2840	2	N	-0-					-0-										
12	4402 X	4033	-0-	-369	-0-		338 651	1 3	3044	2	N	-0-					-0-										
01	4402 X	3958	-0-	-444	-0-		270 602	1 3	3086	2	N	-0-					-0-										
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		316 615	1 3	2887	2	N	-0-					-0-										
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-		379 619	1 3	3169	2	N	-0-					-0-										

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT				//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				RRCID -> 145076				COMPL. DATE 04/24/1993				TOTAL DEPTH 13660				PERF.13470 - 13558							
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				
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-			53	1	707	2	N	-0-					2				
									170	3													
11	990	N	447	-0-	-543	-0-			30	1	340	2	N	-0-					2				
									77	3													
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-			66	1	590	2	N	-0-					2				
									134	3													
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-			71	1	806	2	N	-0-					2				
									166	3													
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-			81	1	737	2	N	-0-					2				
									167	3													
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-			99	1	826	2	N	-0-		1	1		1				
									170	3													
KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 145193				COMPL. DATE 03/16/1993				TOTAL DEPTH 13870				PERF.13536 - 13584			
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-			23	1	310	2	N	-0-					-0-				
									70	3													
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-			27	1	316	2	N	-0-					-0-				
									68	3													
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-			38	1	343	2	N	-0-					-0-				
									73	3													
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-			36	1	409	2	N	-0-					-0-				
									80	3													
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-			32	1	293	2	N	-0-					-0-				
									62	3													
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-			41	1	341	2	N	-0-					-0-				
									67	3													
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 145245				COMPL. DATE 04/24/1993				TOTAL DEPTH 13755				PERF.13500 - 13588			
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-			210	1	2821	2	N	18					127				
									638	3													
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-			233	1	2703	2	N	9		81	1		55				
									581	3													
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-			321	1	2884	2	N	22					77				
									621	3													
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-			260	1	2967	2	N	18					95				
									582	3													
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-			298	1	2719	2	N	20		33	1		82				
									583	3													
03	3844	X	3650	-0-	-194	-0-			330	1	2756	2	N	21		37	1		66				
									541	3													
KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 145250				COMPL. DATE 05/01/1993				TOTAL DEPTH 13906				PERF.13580 - 13640			
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-			80	1	1079	2	N	-0-					-0-				
									242	3													
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-			102	1	1187	2	N	-0-					-0-				
									254	3													
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-			117	1	1052	2	N	-0-					-0-				
									225	3													
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-			86	1	979	2	N	-0-					-0-				
									191	3													
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-			85	1	774	2	N	-0-					-0-				
									165	3													
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-			103	1	865	2	N	-0-					-0-				
									169	3													

WORD, N. (EDWARDS)															CAPACITY															CNTY: LAVACA																													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															NON-ASSOCIATED																																												
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT															RRCID -> 145402															COMPL. DATE 03/09/1993															TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770														
WELL #: 2																																																											
</																																																											

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1400

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
						RRCID -> 157793	COMPL. DATE 01/21/1996	TOTAL DEPTH 16867	PERF.13920	- 16705								
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
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-			428 957	1 3	5672 188	2 9	Y	171	201	1			39
11	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-			450 888	1 3	5326 162	2 9	Y	147	129	1			57
12	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-			464 866	1 3	5234 243	2 9	Y	221	232	1			46
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-			422 757	1 3	5870 294	2 9	Y	267	257	1			56
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-			471 751	1 3	4937 241	2 9	Y	219	217	1			58
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-							Y	NO RPT					58
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 161425	COMPL. DATE 12/26/1996	TOTAL DEPTH 13964	PERF.13605	- 13736								
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-			15 42	1 3	212	2	N	-0-					-0-
11	330 N	114	-0-	-216	-0-			8 17	1 3	89	2	N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-			22 39	1 3	204	2	N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-			11 22	1 3	125	2	N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-			17 30	1 3	158	2	N	-0-					-0-
03	279 N	158	-0-	-121	-0-			14 22	1 3	122	2	N	-0-					-0-
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 164428	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13480	- 13600								
10	4805 X	4298	-0-	-507	-0-			244 701	1 3	3323 30	2 9	N	27					275
11	4530 X	3742	-0-	-788	-0-			247 585	1 3	2897 13	2 9	N	12	187	1			100
12	4681 X	3300	-0-	-1381	-0-			275 505	1 3	2498 22	2 9	N	20					120
01	4464 X	3450	-0-	-1014	-0-			232 495	1 3	2681 42	2 9	N	38					158
02	4032 X	3098	-0-	-934	-0-			254 473	1 3	2347 24	2 9	N	22	91	1			89
03	4309 X	4021	-0-	-288	-0-			364 570	1 3	3070 17	2 9	N	15					104
F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 165406	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 14497	PERF.13420	- 13638								
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-			113 262	1 3	1490 37	2 9	Y	34	35	1			8
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			116 238	1 3	1372 32	2 9	Y	29	26	1			11
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-			122 236	1 3	1372 46	2 9	Y	42	44	1			9
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			96 177	1 3	1324 45	2 9	Y	41	41	1			9
02	1652 N	1586	-0-	-66	-0-			118 195	1 3	1232 41	2 9	Y	37	36	1			10
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-							Y	NO RPT					10

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT	-0-
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414	
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	192 1	Y	-0-	-0-
						297 3			
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	-0-	-0-
						191 3			
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	62	49 1
						185 3			
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	188 1	Y	107	97 1
						240 3			
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	167 1	Y	81	83 1
						221 3			
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		Y	NO RPT	21
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510	
10	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	150 1	Y	148	161 1
						341 3			
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	191 1	Y	154	128 1
						382 3			
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	253 1	Y	338	327 1
						479 3			
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	204 1	Y	280	292 1
						370 3			
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	217 1	Y	219	220 1
						347 3			
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-		Y	NO RPT	58
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100	
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	284 1	Y	196	213 1
						416 3			
11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	295 1	Y	89	98 1
						391 3			
12	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	211 1	Y	157	159 1
						396 3			
01	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	255 1	Y	163	162 1
						311 3			
02	3388 X	3225	-0-	-163	-0-	260 1	Y	142	138 1
						328 3			
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		Y	NO RPT	38

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT # 1										//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
										WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590	
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		
10	930 N	686	-0-	-244	-0-	55	1	537	2	Y	-0-						-0-		
						94	3												
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	63	1	552	2	Y	-0-						-0-		
						96	3												
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	Y	-0-						-0-		
						140	3												
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	78	1	823	2	Y	-0-						-0-		
						110	3												
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	63	1	587	2	Y	-0-						-0-		
						92	3												
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT						-0-		
F. SOBOTIK GAS UNIT #1										WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510	
10	620 N	125	-0-	-495	-0-	8	1	100	2	Y	1	2	1				-0-		
						16	3												
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	412	2	Y	5	3	1				2		
						68	3												
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	188	1	2126	2	Y	44	37	1				9		
						351	3												
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	126	1	1746	2	Y	19	24	1				4		
						225	3												
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	5	8	1				1		
						68	3												
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT						1		
WYNNE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13274 - 13608	
10	3286 X	3187	-0-	-99	-0-	182	1	2430	2	N	13						146		
						561	3												
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	218	1	2512	2	N	19	84	1				81		
						551	3												
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	287	1	2573	2	N	20						101		
						566	3												
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	237	1	2691	2	N	13						114		
						539	3												
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	271	1	2465	2	N	20	43	1				91		
						540	3												
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	304	1	2537	2	N	15						106		
						508	3												
MUELLER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681		PERF.13533 - 15750	
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-		

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3112	-0-	-794	-0-	178 1 534 3	2387 2 13 9	N	12	147
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	345 1 854 3	4002 2 20 9	N	18	165
12	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	467 1 899 3	4204 2 13 9	N	12	177
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	263 1 586 3	3007 2	N	-0- 129 1	48
02	4396 X	3652	-0-	-744	-0-	301 1 596 3	2747 2 8 9	N	7	55
03	4867 X	3476	-0-	-1391	-0-	316 1 523 3	2634 2 3 9	N	3	58
KRISTEK GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779	
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-
APPELT GAS UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 229830		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406	
10	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	148 1 290 3	2218 2 9 9	N	8	108
11	3000 X	2150	-0-	-850	-0-	140 1 231 3	1773 2 6 9	N	5	113
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	257 1 319 3	2462 2 3 9	N	3	116
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	161 1 235 3	1981 2 14 9	N	13	129
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	187 1 213 3	1846 2 84 9	N	76 105 1	100
03	3038 N	2561	-0-	-477	-0-	231 1 234 3	2068 2 28 9	N	25	125
MERTZ GAS UNIT NO 2			WELL #: 4		RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681	
10	2232 X	1660	-0-	-572	-0-	95 1 271 3	1292 2 2 9	N	2	85
11	2160 X	1689	-0-	-471	-0-	112 1 264 3	1313 2	N	-0- 7 1	78
12	2232 X	1869	-0-	-363	-0-	155 1 283 3	1407 2 24 9	N	22	100
01	2387 X	1880	-0-	-507	-0-	128 1 271 3	1479 2 2 9	N	2 75 1	27
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	147 1 272 3	1356 2	N	-0-	27
03	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	145 1 227 3	1226 2 2 9	N	2	29

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	245	1	3755	2	N	3			118
						418	3		3					
11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	290	1	3733	2	N	5			123
						421	3		6					
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	348	1	3378	2	N	5			128
						377	3		6					
01	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	226	1	2815	2	N	9	83	1	54
						289	3		10					
02	3948 X	3149	-0-	-799	-0-	261	1	2568	2	N	2			56
						318	3		2					
03	4371 X	3276	-0-	-1095	-0-	298	1	2656	2	N	3			59
						319	3		3					
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619														
10	4557 X	4439	-0-	-118	-0-	250	1	3601	2	Y	-0-			51
						588	3							
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	315	1	3863	2	Y	-0-	2	1	49
						615	3							
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	441	1	4132	2	Y	1			50
						657	3		1					
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	330	1	3941	2	Y	31	46	1	35
						573	3		34					
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	379	1	3624	2	Y	39	40	1	34
						575	3		43					
03	4681 X	3510	-0-	-1171	-0-	319	1	2776	2	Y	-0-			34
						415	3							
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874														
10	6634 X	6522	-0-	-112	-0-	374	1	5007	2	N	-0-			-0-
						1141	3							
11	6660 X	6034	-0-	-626	-0-	400	1	4630	2	N	-0-			-0-
						1004	3							
12	6882 X	6337	-0-	-545	-0-	531	1	4770	2	N	-0-			-0-
						1036	3							
01	6882 X	6225	-0-	-657	-0-	425	1	4842	2	N	-0-			-0-
						958	3							
02	5908 X	5883	-0-	-25	-0-	486	1	4437	2	N	-0-			-0-
						960	3							
03	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	593	1	4953	2	N	-0-			-0-
						980	3							
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020														
10	16492 X	16198	-0-	-294	-0-	972	1	14222	2	Y	174	193	1	39
						813	3		191					
11	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	1120	1	14504	2	Y	163	139	1	63
						980	3		179					
12	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	1179	1	14569	2	Y	273	279	1	57
						932	3		300					
01	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	1067	1	14812	2	Y	289	285	1	61
						1935	3		318					
02	15652 X	14257	-0-	-1395	-0-	1071	1	11194	2	Y	240	237	1	64
						1728	3		264					
03	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT			64

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MERTZ GAS UNIT NO 2														CNTY: LAVACA															
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 9														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 249035														COMPL. DATE 12/24/2008				TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	71 1	214 3	958 2	Y		-0-				50														
11	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	70 1	175 3	817 2	Y		-0-	2 1			48														
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	85 1	163 3	765 2	Y		1				49														
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	76 1	169 3	870 2	Y		27	45 1			31														
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	87 1	170 3	797 2	Y		34	35 1			30														
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	146 1	238 3	1221 2	Y		-0-				30														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT														280875															
WELL #: 2														RRCID -> 087460				COMPL. DATE 03/04/1980				TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A							
*07	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2				Y	-0-				42														
*08	1271 X	1148	-0-	-123	-0-	1148 2				Y	-0-				42														
*09	1230 X	1088	-0-	-142	-0-	1088 2				Y	-0-				42														
*10	1271 X	1028	-0-	-243	-0-	1028 2				Y	-0-				42														
*11	1140 X	851	-0-	-289	-0-	851 2				Y	-0-				42														
*12	1178 X	818	-0-	-360	-0-	818 2				Y	-0-				42														
*01	1147 X	896	-0-	-251	-0-	896 2				Y	-0-				42														
*02	1008 X	852	-0-	-156	-0-	844 2		8 9	Y		7				49														
03	1023 X	702	-0-	-321	-0-	700 2		2 9	Y		2				51														
SMOLIK, ALBERT														WELL #: 3				RRCID -> 096320				COMPL. DATE 10/28/1981				TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510			
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2				Y	-0-				24														
*08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2				Y	-0-				24														
*09	1170 N	902	-0-	-268	-0-	902 2				Y	-0-				24														
*10	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085 2				Y	-0-				24														
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2				Y	-0-				24														
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2				Y	-0-				24														
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2				Y	-0-				24														
*02	980 N	827	-0-	-153	-0-	823 2		4 9	Y		4				28														
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1087 2		3 9	Y		3				31														
SMOLIK, ALBERT														WELL #: 4				RRCID -> 101678				COMPL. DATE 05/14/1982				TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431			
*07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				63														
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63														
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63														
*10	T. A.	24	-0-	-24	-0-	24 2				Y	-0-				63														
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-				63														
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-				63														
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-				63														
*02	24 N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-				63														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63														
ALBERT SMOLIK UNIT 1														WELL #: 5				RRCID -> 161752				COMPL. DATE 08/30/1996				TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506			
*07	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2				Y	-0-				29														
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2				Y	-0-				29														
*09	1080 N	748	-0-	-332	-0-	748 2				Y	-0-				29														
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2				Y	-0-				29														
*11	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980 2				Y	-0-				29														
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2				Y	-0-				29														
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2				Y	-0-				29														
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070 2		9 9	Y		8				37														
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	973 2		4 9	Y		4				41														

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LGDC CORPORATION				500227							
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850 PERF.14060 - 14090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
JANAK		WELL #:		1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168 PERF.13669 - 13754	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		106
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		106
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805 PERF.13452 - 13747	
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		167
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		167
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
WORD, N. (J-33)				98768 137	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	145903	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 9008 - 9028	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/27/2025							
WORD, N. (5800)				98768 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820 PERF. 5806 - 5814	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	39 1	382 2	N	-0-		-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	64 3	601 2	N	-0-		-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	68 1	488 2	N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	102 3	375 2	N	-0-		-0-
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	37 1	245 2	N	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	79 3		N	NO RPT		-0-
						36 1					
						49 3					
						26 1					
						37 3					

WORD, N. (7200)															CAPACITY										CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															NON-ASSOCIATED														
STEINOCHER GAS UNIT															130426														
WELL #: 1															RRCID -> 149730										COMPL. DATE 04/28/1994				
															TOTAL DEPTH 8538										PERF. 7168 - 7170				
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															
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	37 1	535	2	Y	-0-			-0-															
							39 3																						
11		630 N	528	-0-	-102	-0-	36 1	455	2	Y	-0-			-0-															
							37 3																						
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	34 1	421	2	Y	-0-			-0-															
							33 3																						
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1	388	2	Y	-0-			-0-															
							24 3																						
02		504 N	362	-0-	-142	-0-	28 1	312	2	Y	-0-			-0-															
							22 3																						
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-															
CLAY CLARK															WELL #: 2										RRCID -> 283178				
															COMPL. DATE 02/03/2017										TOTAL DEPTH 9200				
															PERF. 7193 - 7205														
10		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	224 1	3454	2	N	-0-			-0-															
							372 3																						
11		4380 X	3905	-0-	-475	-0-	254 1	3291	2	N	-0-			-0-															
							360 3																						
12		4526 X	786	-0-	-3740	-0-	66 1	644	2	N	5	2	1	3															
							70 3	6	9																				
01		4526 X	220	-0-	-4306	-0-	15 1	185	2	N	2	3	1	2															
							18 3	2	9																				
02		3808 X	91	-0-	-3717	-0-	7 1	75	2	N	1	2	1	1															
							8 3	1	9																				
03		4061 X	2721	-0-	-1340	-0-	246 1	2216	2	N	20	12	1	9															
							237 3	22	9																				
WORD, N. (7400)															ONE WELL										CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															130426														
NEUHAUS UNIT															WELL #: 2 C										RRCID -> 058374				
															COMPL. DATE 04/20/1974										TOTAL DEPTH 9205				
															PERF. N/A														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
WORD, N. (7550)															CAPACITY										CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															NON-ASSOCIATED														
BRICE UNIT															130426														
WELL #: 2															RRCID -> 158427										COMPL. DATE 02/01/1996				
															TOTAL DEPTH 8653										PERF. 7557 - 7565				
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1			N	-0-			-0-															
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1			N	-0-			-0-															
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1			N	-0-			-0-															
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1			N	-0-			-0-															
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 1			N	-0-			-0-															
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1			N	-0-			-0-															

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1408

WORLD, N. (7550)		//CONT.//		98768 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
NEUHAUS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH	9213	PERF. 7534	-	7540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3 1		52 2	N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		6 3		34 2	N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-		3 1		51 2	N	175	35	1			140
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		6 3		193 9	N	-0-					140
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1		34 2	N	-0-					140
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		4 3		32 2	N	-0-					140
										N	-0-	56	1			84

WORD, N. (7600)				98768 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354							
FISHBECK				WELL #:	RRCID -> 269116	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7370	-	7569	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2017							

WORD, N. (7800)				98768 385	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
NEUHAUS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 198943	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL	DEPTH	9213	PERF. 7838	- 7843
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

NEUHAUS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 286162	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7875 - 7880
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WORD, N (8050)		98768 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR		130426							
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 290047		COMPL. DATE 03/14/1992	
								TOTAL DEPTH 10120	
								PERF. 8050 - 8062	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025									

WORD, N. (8100)			98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354					
ERHARD			WELL #:	RRCID -> 233653	COMPL. DATE 11/18/2009	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 7920 - 7923	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/30/2014					

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

WORD, N. (8500)			98768 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354					
SMOLIK			WELL #:	RRCID -> 245469	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8480 - 8485
10	0	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/17/2019					

WORD N. (9300)				98768 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354					
SMOLIK 'A'				WELL #:	RRCID -> 257124	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 11242	PERF. 9490 -	9546
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2016					

WORD N. (9900)				98768 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
BEIGHLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 298397	COMPL.	DATE 07/21/2024	TOTAL	DEPTH 10817	PERF.11068	- 11098	
10	17670 #	10950	-0-	-6720	-0-	10469	2	481 9 N	437	343 1		670	
11	16560 #	6578	-0-	-9982	-0-	6288	2	290 9 N	264	360 1		574	
12	17112 #	10445	-0-	-6667	-0-	9784	2	661 9 N	601	530 1		645	
01	15810 #	8763	-0-	-7047	-0-	8339	2	424 9 N	385	539 1		491	
02	13692 #	5979	-0-	-7713	-0-	5680	2	299 9 N	272	177 1		586	
03	10943 #	6215	-0-	-4728	-0-	5916	2	299 9 N	272	355 1		503	

YANTA (WILCOX LOWER)				99240 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC				611014					
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 202572	COMPL. DATE 03/07/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 9008 - 9067
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YOKAM (DEERSLAYER SAND)			99361 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
OLIPDP II, LLC			100467					
TURNER GAS UNIT			WELL #:	RRCID -> 224970	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 9844	- 9972
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
PLUGGED AND ABANDONED			05/15/2023					

YOAKUM (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC KUESTER UNIT				99361 142 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #:	1H	RRCID ->	162215	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL	DEPTH	16353	PERF.	14200 -	16353			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10		5394 X	4131	-0-	-1263	-0-		100	1	4031	2	N	-0-					-0-
11		6600 X	2599	-0-	-4001	-0-		70	1	2529	2	N	-0-					-0-
12		6820 X	5680	-0-	-1140	-0-		163	1	5517	2	N	-0-					-0-
01		6820 X	1481	-0-	-5339	-0-		45	1	1436	2	N	-0-					-0-
02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		171	1	4446	2	N	-0-					-0-
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						N	-0-			NO RPT		-0-
KUESTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	169016	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	14255 -	16500			
10		2852 X	1422	-0-	-1430	-0-		34	1	1388	2	N	-0-					-0-
11		2250 X	1109	-0-	-1141	-0-		30	1	1079	2	N	-0-					-0-
12		2325 X	1076	-0-	-1249	-0-		31	1	1045	2	N	-0-					-0-
01		2480 X	2351	-0-	-129	-0-		72	1	2279	2	N	-0-					-0-
02		2240 X	1610	-0-	-630	-0-		60	1	1550	2	N	-0-					-0-
03		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	-0-			NO RPT		-0-
STEINMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	171588	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.	14380 -	15691			
10		11501 X	8992	-0-	-2509	-0-		217	1	8775	2	N	-0-					-0-
11		11130 X	8968	-0-	-2162	-0-		241	1	8727	2	N	-0-					-0-
12		11501 X	5691	-0-	-5810	-0-		163	1	5528	2	N	-0-					-0-
01		10354 X	8380	-0-	-1974	-0-		255	1	8125	2	N	-0-					-0-
02		8540 X	5368	-0-	-3172	-0-		199	1	5169	2	N	-0-					-0-
03		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-						N	-0-			NO RPT		-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	176160	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL	DEPTH	14360	PERF.	14130 -	14304			
10		124 N	47	-0-	-77	-0-		1	1	46	2	N	-0-					-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-		2	1	59	2	N	-0-					-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-		2	1	57	2	N	-0-					-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-		5	1	165	2	N	-0-					-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-		5	1	132	2	N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			NO RPT		-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	179325	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	14320	PERF.	14338 -	17011			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			NO RPT		-0-
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH	17660	PERF.	14172 -	15840			
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-		6	1	259	2	N	-0-					-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-		16	1	567	2	N	-0-					-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-		8	1	272	2	N	-0-					-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-		12	1	382	2	N	-0-					-0-
02		532 N	263	-0-	-269	-0-		10	1	253	2	N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			NO RPT		-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH	14295	PERF.	14682 -	17441			
10		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-		184	1	7428	2	N	-0-					-0-
11		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-		243	1	8790	2	N	-0-					-0-
12		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-		210	1	7109	2	N	-0-					-0-
01		7471 X	4093	-0-	-3378	-0-		125	1	3968	2	N	-0-					-0-
02		8232 X	5030	-0-	-3202	-0-		186	1	4844	2	N	-0-					-0-
03		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-						N	-0-			NO RPT		-0-

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
				100467													
		WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL	DEPTH	14319	PERF.14969 - 16440					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1				130426													
		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14330	PERF.14424 - 16193					
10		9300 X	8867	-0-	-433	-0-	47	1	7652	2	N	2					84
							1166	3	2	9							
11		9000 X	8746	-0-	-254	-0-	6263	2	2481	3	N	2					86
							2	9									
12		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	3	1	7420	2	N	3					89
							2233	3	3	9							
01		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	90	1	7875	2	N	-0-					89
							1822	3									
*02		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	90	1	8879	2	N	5	75	1			19
							818	3	6	9							
03		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	8698	2	1796	3	N	-0-					19
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT				280875													
		WELL #:		1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13993 - 14943					
*07		7688 X	6636	-0-	-1052	-0-	614	1	6022	2	N	-0-					77
*08		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	702	1	8061	2	N	-0-					77
*09		7380 X	6407	-0-	-973	-0-	798	1	5609	2	N	-0-					77
*10		6727 X	5497	-0-	-1230	-0-	800	1	4697	2	N	-0-					77
*11		7620 X	4346	-0-	-3274	-0-	313	1	4033	2	N	-0-					77
*12		7874 X	4964	-0-	-2910	-0-	619	1	4345	2	N	-0-					77
*01		7874 X	6199	-0-	-1675	-0-	642	1	5557	2	N	-0-					77
*02		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1363	1	12111	2	N	-0-					77
03		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	1517	1	9049	2	N	-0-					77
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A				WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14056 - 15250				
*07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-					30
*08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	N	-0-					30
*09		390 N	233	-0-	-157	-0-	29	1	204	2	N	-0-					30
*10		403 N	235	-0-	-168	-0-	34	1	201	2	N	-0-					30
*11		390 N	142	-0-	-248	-0-	10	1	132	2	N	-0-					30
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-					30
*01		248 N	189	-0-	-59	-0-	20	1	169	2	N	-0-					30
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					30
03		310 N	159	-0-	-151	-0-	23	1	136	2	N	-0-					30
KARL				WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	14182	PERF.14053 - 15476				
*07		10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	1012	1	9929	2	N	-0-					67
*08		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	710	1	8150	2	N	-0-					67
*09		5100 X	3306	-0-	-1794	-0-	412	1	2894	2	N	-0-					67
*10		5270 X	3483	-0-	-1787	-0-	507	1	2976	2	N	-0-					67
*11		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	439	1	5666	2	N	-0-					67
*12		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	922	1	6474	2	N	-0-					67
*01		5270 X	2305	-0-	-2965	-0-	239	1	2066	2	N	-0-					67
*02		4760 X	4679	-0-	-81	-0-	473	1	4206	2	N	-0-					67
03		5270 X	3390	-0-	-1880	-0-	487	1	2903	2	N	-0-					67

YOAKUM (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A															
WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	716 1	7031 2	N		-0-			20	
*08		7564 X	7164	-0-	-400	-0-	574 1	6590 2	N		-0-			20	
*09		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	921 1	6469 2	N		-0-			20	
*10		7564 X	5780	-0-	-1784	-0-	841 1	4939 2	N		-0-			20	
*11		7320 X	7024	-0-	-296	-0-	506 1	6518 2	N		-0-			20	
*12		7564 X	6698	-0-	-866	-0-	835 1	5863 2	N		-0-			20	
*01		7564 X	7269	-0-	-295	-0-	753 1	6516 2	N		-0-			20	
*02		6832 X	3832	-0-	-3000	-0-	388 1	3444 2	N		-0-			20	
03		7254 X	3113	-0-	-4141	-0-	447 1	2666 2	N		-0-			20	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437															
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N		-0-			110	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1															
WELL #: 499978 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318															
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 1		N		-0-			-0-	
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N		-0-			-0-	
12	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349 2		N		-0-			-0-	
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364 2		N		-0-			-0-	
02	2800	N	2828	-0-	28	28	29 1	2799 2	N		-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28			N		NO RPT			-0-	
YOAKUM (LOWER WILCOX)														CNTY: LAVACA	
OLIPDP II, LLC															
SAMPLES															
WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37	
YOAKUM (WILCOX 7300)														CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC															
SIMEK-COOK UNIT															
WELL #: 036587 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

YOAKUM (WILCOX 7300)				//CONT.//	99361 320	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT				
OLIPDP II, LLC					100467													
CHANDLER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL	DEPTH	10228	PERF.	7200	-	7350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875													
J. MOTT				WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL	DEPTH	7618	PERF.	7332	-	7347		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	7331	-	7344		
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-	
YOAKUM (WILCOX 7450)					99361 335	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875													
MOTT, JULIA GAS UNIT #5				WELL #:	9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	7510	-	7518		
*07	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	100	1	977	2	N	52						219	
						57	9											
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-						219	
*09	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	153	1	1077	2	N	-0-						219	
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	194	1	1137	2	N	-0-						219	
*11	1320 N	449	-0-	-871	-0-	32	1	417	2	N	-0-						219	
*12	1271 N	827	-0-	-444	-0-	103	1	724	2	N	-0-						219	
*01	1333 N	610	-0-	-723	-0-	63	1	547	2	N	-0-						219	
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-						219	
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	92	1	552	2	N	-0-						219	

YOAKUM (WILCOX 7450)													CNTY: DE WITT	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476														
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
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-			102
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-			102
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	1			103
						1	9							
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-			103
*11	150 N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	N	-0-			103
*12	155 N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	2	N	-0-			103
*01	155 N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	2	N	-0-			103
*02	112 N	89	-0-	-23	-0-	9	1	80	2	N	-0-			103
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	2	N	-0-			103
YOAKUM (WILCOX 8,200)													CNTY: DE WITT	
OLIPDP II, LLC														
CHANDLER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166														
10	T. A.	335	-0-	335	808	114	1	221	2	Y	-0-			103
11	450	313	-0-	-137	671	114	1	199	2	Y	-0-			103
12	465	316	-0-	-149	522	114	1	202	2	Y	-0-			103
01	790 N	268	-0-	-522	-0-	114	1	154	2	Y	-0-			103
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	114	1	151	2	Y	-0-			103
03	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-			103
YOAKUM (3RD 8250 UPPER)													CNTY: DE WITT	
OLIPDP II, LLC														
RICE, EUGENE														
WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOAKUM (6400)													CNTY: DE WITT	
MINES POWER, LLC														
RED WOLF SW 1														
WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOAKUM (8600)													CNTY: LAVACA	
OLIPDP II, LLC														
FREUDE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631														
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			39
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			39
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	1			N	-0-			39
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			39
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			39
03	3100 N	3552	-0-	452	452	3548	1	4	2	N	-0-			39

YOKUM, N. (UPR. WILCOX) EVX OPERATING LLC MEGHAN J				99363 460 101131 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				RRCID -> 276278	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3146	-	3694								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALEO OIL COMPANY LLC WENDT				635131 WELL #: 1	RRCID -> 198016	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 6050	-	6056							
10	806 N	183	-0-	-623	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3					228
11	870 N	222	-0-	-648	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					230
12	806 N	135	-0-	-671	-0-	-0-	125	2	10	9	N	9					239
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	6					245
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					245

YORKTOWN (WILCOX 9,900) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROUGHTON GAS UNIT O/A				99427 200 681327 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT										
				RRCID -> 045514	COMPL. DATE 01/13/1969	TOTAL DEPTH 12750	PERF. N/A										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276

YORKTOWN (WILCOX 10100) FAULCONER ENERGY, LLC WIGGINS, A.C. ET AL				99427 240 263648 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT										
				RRCID -> 111415	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 10185	PERF.10092	-	10112								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PHOENIX MIDSTREAM, LLC PHOENIX				664133 WELL #: 1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 772	PERF. 7160	-	7696							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) P1 ENERGY, LLC KULAWIK				99427 600 631633 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT										
				RRCID -> 150592	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 2580	-	2674								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 L0.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971														
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136														
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
C.F.O., INC. 121046														
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
5-D OPERATING INC 953762														
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24														
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
CIMROD, LLC 153468														
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)			99430 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059												
EICHORN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 234204			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792			
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2109 X	2109	-0-	-0-	B	-0-	519 2	1590 3	N	N	-0-			-0-	
11	3002 X	3002	-0-	-0-	B	-0-	978 2	2024 3	N	N	-0-			-0-	
12	3461 X	3461	-0-	-0-	B	-0-	1056 2	2405 3	N	N	-0-			-0-	
01	3271 X	3271	-0-	-0-	B	-0-	927 2	2344 3	N	N	-0-			-0-	
02	2400 X	2400	-0-	-0-	B	-0-	609 2	1791 3	N	N	-0-			-0-	
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
EDWARD KESELING GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 247814			COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535			
10	0 N	10	-0-	10	B	-15191	2 2	8 3	N	N	-0-			-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-15191			N	N	-0-			-0-	
12	14 N	222	-0-	208	B	-14983	68 2	154 3	N	N	-0-			-0-	
01	0 N	96	-0-	96	B	-14887	27 2	69 3	N	N	-0-			-0-	
02	0 N	48	-0-	48	B	-14839	12 2	36 3	N	N	-0-			-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-14839			N	N	NO RPT			-0-	
ROEHL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 263858			COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337			
10	16489 X	16489	-0-	-0-	B	-0-	4059 2	12429 3	N	N	1	1 8		-0-	
							1 9								
11	13530 X	12574	-0-	-956	B	-0-	4094 2	8480 3	N	N	-0-			-0-	
12	15996 X	9274	-0-	-6722	B	-0-	2829 2	6445 3	N	N	-0-			-0-	
01	15996 X	9428	-0-	-6568	B	-0-	2672 2	6756 3	N	N	-0-			-0-	
02	14896 X	13743	-0-	-1153	B	-0-	3486 2	10257 3	N	N	-0-			-0-	
03	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)			99430 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CHALLENGER OIL			142330												
LEDWIG GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 118985			COMPL. DATE 09/07/1985			TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			37	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			37	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			37	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			37	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			37	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991															
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)			99432 140			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
IP WELL SERVICE LLC			102116												
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2			WELL #: 1			RRCID -> 138470			COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
P1 ENERGY, LLC			631633												
KULAWIK			WELL #: 3			RRCID -> 163101			COMPL. DATE 04/24/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT			-0-	

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)														99432 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
IP WELL SERVICE LLC														102116									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1														WELL #: 1		RRCID -> 053255		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 12020		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1														WELL #: 2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1														WELL #: 4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11084 - 11088	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
YOUNG WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY														99446 001 907320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
														WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3655 - 3664	
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-				
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	403	N	-0-	-0-	-403	-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-				
EDLER, J.B.														WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774		PERF. 3736 - 3740	
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-				
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	403	N	-0-	-0-	-403	-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-				
DAVIS, NONA BERRY														WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3712 - 3715	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

YOUNGEEN		//CONT.//		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320											
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH		3769 PERF. 3744 - 3755			
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH		3818 PERF. 3764 - 3768			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
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
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH		4214 PERF. 3707 - 3712			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
YOUNGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		907320													
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH		3828 PERF. 3570 - 3590			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2760	-0-	2760	B	2760	2760	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3409	-0-	3409	B	6169	3409	2			N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH		3809 PERF. 3392 - 3574			
10	1333 N	723	-0-	-610	B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	891	-0-	-399	B	-0-	64	1	827	2	N	-0-			-0-
12	1333 X	865	-0-	-468	B	-0-	36	1	829	2	N	-0-			-0-
01	2138 X	2138	-0-	-0-	B	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
02	1204 X	813	-0-	-391	B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03	930 X	118	-0-	-812	B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH		3841 PERF. 3510 - 3515			
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.// 99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EVANS				WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
KRAUSE				WELL #: 1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560						
*04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
CRAFT				WELL #: 1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714						
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	304	3	90	9	N	82					148
*11	3870 X	223	-0-	-3647	-0-	186	3	37	9	N	34					182
*12	589 X	378	-0-	-211	-0-	258	3	120	9	N	109	169	1			122
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	364 X	21	-0-	-343	-0-	2	3	19	9	N	17					139
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	31					170
WELDERXP LTD.		907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781						
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	211	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	82	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3410	-0-	-310	-0-	310	2			N	-0-					-0-

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320							
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 5700	
								PERF. 4596 - 4605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 4520 - 4538	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 4526 - 4757	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	2949	-0-	2949	2949	211 1 2738 2		Y	-0-
12	14B2 EXT	1940	-0-	1940	4889	82 1 1858 2		Y	-0-
01	14B2 EXT	2138	-0-	2138	7027	2138 2		Y	-0-
02	9787 X	2760	-0-	-7027	-0-	2760 2		Y	-0-
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		Y	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 3992 - 4026	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
EDLER, J.B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950	
								PERF. 4482 - 4505	
10	14B2 EXT	58	-0-	58	683	58 2		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683			Y	-0-
02	683 X	-0-	-0-	-683	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960	
								PERF. 4444 - 4462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 30		RRCID -> 259864		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13415 - 17405	
10	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320														
EDLER, J.B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B.				WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EVANS				WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232					245
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

EDLER, J. B.				WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-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

EDLER, J.B.				WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B.				WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790						
10	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					161
11	4380 X	2949	-0-	-1431	-0-	211	1	2738	2	N	-0-					161
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	245	1	5574	2	N	-0-					161
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					161
02	4088 X	2760	-0-	-1328	-0-	2760	2			N	-0-					161
03	4526 X	3410	-0-	-1116	-0-	3410	2			N	-0-					161

YOUNG (PETERS, MIDDLE)			99446 111	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.			907320					
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 72	RRCID -> 269206	COMPL. DATE 09/24/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3714 - 3720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 69	RRCID -> 269207	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3709 - 3712
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
EDLER, J. B.			WELL #: 39	RRCID -> 272211	COMPL. DATE 08/23/2024	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3720 - 3848
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
YOUNG (STILLWELL 4100)			99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
OMEGA ENERGY, LLC			622657					
SUGAREK			WELL #: 2	RRCID -> 157889	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 4082 - 4086
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUGAREK			WELL #: 3	RRCID -> 159364	COMPL. DATE 06/12/1996	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 4099 - 4105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
WELDERXP LTD.			907320					
DAVIS, NONA B.			WELL #: 48	RRCID -> 004842	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 3849 - 3925
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.// 99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150)		99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
SUGAREK, ED		WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-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-

EDLER, J. B.		WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-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-

EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)			//CONT.// 99446 555			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320															
EDLER, J.B.			WELL #: 26			RRCID -> 231281			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 59			RRCID -> 231283			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
NONA BERRY DAVIS			WELL #: 60			RRCID -> 233241			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 62			RRCID -> 233288			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65			RRCID -> 262208			COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710						
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					14	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					14	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	
EDLER, J. B.			WELL #: 41			RRCID -> 270484			COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 73			RRCID -> 272579			COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

YOUNG (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910								
KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1581 X	1508	-0-	-73 B	-0-	1474	3	34	9	N	31					48
*06	1530 X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					48
*07	612 X	612	-0-	-0- B	-0-	594	3	18	9	N	16					64
*08	1767 X	62	-0-	-1705 B	-0-	59	3	3	9	N	3					67
*09	1440 X	782	-0-	-658 B	-0-	760	3	22	9	N	20					87
*10	1488 X	70	-0-	-1418 B	-0-	66	3	4	9	N	4					91
*11	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					91
*12	775 X	33	-0-	-742 B	-0-	33	3			N	-0-					91
*01	775 X	13	-0-	-762 B	-0-	13	3			N	-0-					91
*02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					91
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5530		-		5564		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
WELDERXP LTD. EDLER, J.B.		907320		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5454		-		5496		
10	6107 X	3453	-0-	-2654 B	-0-	3453	2			N	-0-					252
11	5910 X	2949	-0-	-2961 B	-0-	211	1	2738	2	N	-0-					252
12	6107 X	5819	-0-	-288 B	-0-	245	1	5574	2	N	-0-					252
01	2138 X	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			N	-0-					252
02	3108 X	2760	-0-	-348 B	-0-	2760	2			N	-0-					252
03	5828 X	3409	-0-	-2419 B	-0-	3409	2			N	-0-					252
EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5392		-		5440		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5418		-		5554		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
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

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320						
EVANS		WELL #:			RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013										
YOUGEEN, S. (FRI0 3650)				99450 118	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
PAWALEK, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUGEEN, SOUTH (3200)				99450 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.				907320						
BEASLEY		WELL #:		1	RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525	
10	1829 N	85	-0-	-1744	-0-	85 2				-0-
11	2730	1350	-0-	-1380	-0-	96 1	1254 2			-0-
12	2821	1065	-0-	-1756	-0-	45 1	1020 2			-0-
01	2821	2137	-0-	-684	-0-	2137 2				-0-
02	2548	-0-	-0-	-2548	-0-					-0-
03	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					-0-
YOUGEEN, SOUTH (3550)				99450 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
CARL		WELL #:		1	RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUGEEN, WEST (3800)				99460 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SUGAREK FARMS				828346						
SUGAR -A-		WELL #:		1	RRCID -> 100764		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

YOWARD (8275)				99528 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
BAR D OIL CORPORATION				049730															
YOWARD				WELL #: 8				RRCID -> 087256				COMPL. DATE 03/25/1980				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YOWARD (9200)				99528 600				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620															
GOREE, AUDREY C.				WELL #: 1D				RRCID -> 084251				COMPL. DATE 04/14/1979				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228			
10	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-		1952	2			N	-0-						45
11	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-		2055	2			N	-0-						45
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-		1248	2	97	9	N	88	88	1				45
01	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-		2199	2			N	-0-						45
02	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-		1503	2	62	9	N	56	86	1				15
03	1333	N	508	-0-	-825 B	-0-		508	2			N	-0-						15
AUNT AUDREY				WELL #: 1				RRCID -> 223302				COMPL. DATE 10/16/2006				TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872			
10	310	N	384	-0-	74 B	-23993		384	2			N	-0-						90
11	300	N	104	-0-	-196 B	-23993		104	2			N	-0-						90
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23993						N	-0-						90
01	0	N	127	-0-	127 B	-23866		127	2			N	-0-						90
02	84	N	207	-0-	123 B	-23743		207	2			N	-0-						90
03	0	N	219	-0-	219 B	-23524		219	2			N	-0-						90
YOWARD, SW. (SLICK)				99534 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.				722939															
BRINKOETER, H. C.				WELL #: 1				RRCID -> 256869				COMPL. DATE 10/12/2004				TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406			
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-		4	1	191	2	N	-0-						27
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-		5	1	212	2	N	-0-						27
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-		5	1	217	2	N	-0-						27
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-		5	1	189	2	N	-0-						27
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT						27
03	217	N	201	-0-	-16	-0-		5	1	196	2	N	-0-						27
ZOLLER, EAST (FRIO -F-)				99871 333				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALHOUN			
GULF E&P LTD				338072															
STATE TRACT 45				WELL #: 1				RRCID -> 185209				COMPL. DATE 09/24/1998				TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS